GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					5
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					5
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					41
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					41
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					41
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					84
10	806	#	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					84
11	750	#	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					84
12	744	#	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					84
01	744	#	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					84
02	672	#	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					67
10	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					67
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					67
12	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	3			N	-0-					67
01	837	#	540	-0-	-297	-0-	540	3			N	-0-					67
02	756	#	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					100
10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					100
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					100
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					100
*02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					100
09	1350	#	611	-0-	-739	-0-	611	2			N	-0-					190
10	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1291	2	3	9	N	3					193
11	1350	#	1219	-0-	-131	-0-	1212	2	7	9	N	6					199
12	1271	#	1222	-0-	-49	-0-	1188	2	34	9	N	31	183	1			47
01	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1149	2	33	9	N	30					77
02	1176	#	962	-0-	-214	-0-	926	2	36	9	N	33					110

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	6	1	747	3	Y	3					90
							3	9									
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	5	1	731	3	Y	13	98	1			5
							14	9									
*11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	8	1	1			12
							9	9									
*12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	8					20
							9	9									
*01	775	#	764	-0-	-11	-0-	3	1	753	3	Y	7					27
							8	9									
*02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	16					43
							18	9									

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7					77
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1	71	1			7
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			7
12	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					7
01	868	#	839	-0-	-29	-0-	831	3	8	9	Y	7					14
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	728	3			Y	-0-					14

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					18
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					18
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					18
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					18
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					18
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

09	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
10	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					86
11	660	#	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					86
12	682	#	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					86
01	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					86
02	616	#	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-					86

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					121
10	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	2	7	9	N	6					127
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	544	2	10	9	N	9					136
12	672	R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					156
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	634	2	37	9	N	34					190
*02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	176	1			37

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	#	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899	#	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	812	#	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	798	-0-	-72	-0-	6 42	1 9	750	3	Y	38					54
10	961	#	845	-0-	-116	-0-	6 35	1 9	804	3	Y	32					86
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					86
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					86
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					86
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					86

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
*07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					1
*08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
*09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					1
*10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					1
*11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	6			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	90	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	98	-0-	-112	-0-	90	1	8	3	N	-0-					-0-
10	186	#	127	-0-	-59	-0-	93	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					50
11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
02	336	#	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	732	3	13	9	N	12					118
10	775	#	740	-0-	-35	-0-	733	3	7	9	N	6					124
11	750	#	700	-0-	-50	-0-	682	3	18	9	N	16					140
12	775	#	729	-0-	-46	-0-	721	3	8	9	N	7					147
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	712	3	10	9	N	9					156
02	700	#	639	-0-	-61	-0-	628	3	11	9	N	10					166

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					64
10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1					65
11	750	#	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					65
12	775	#	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	N	3					68
01	775	#	588	-0-	-187	-0-	586	3	2	9	N	2					70
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					70

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	385	3	19	9	N	17					59
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	N	16					75
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	351	3	13	9	N	12					87
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	364	3	19	9	N	17					104
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	353	3	22	9	N	20					124
02	364	#	340	-0-	-24	-0-	317	3	23	9	N	21					145

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

09	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					170
10	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					170
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					170
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					170
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					170
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					170

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					2
10	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					2
11	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					2
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					2
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					2
02	168	#	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					68
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					68
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					68
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					68
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					24
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

09	660	#	566	-0-	-94	-0-	503	3	63	9	N	57					94
10	682	#	584	-0-	-98	-0-	504	3	80	9	N	73					167
11	630	#	156	-0-	-474	-0-	120	3	36	9	N	33	154	1			46
12	651	#	299	-0-	-352	-0-	259	3	40	9	N	36					82
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	614	3	41	9	N	37					119
02	532	#	520	-0-	-12	-0-	484	3	36	9	N	33					152

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1185	2	76	9	N	69	176	1			88
10	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1228	2	120	9	N	109					197
11	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1179	2	111	9	N	101	173	1			125
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1237	2	133	9	N	121	180	1			66
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1126	2	128	9	N	116					182
*02	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1096	2	106	9	N	96	178	1			100

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	522	2	54	9	N	49					252
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	544	2	42	9	N	38	189	1			101
11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43					144
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	528	2	53	9	N	48					192
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	543	2	42	9	N	38					230
*02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	506	2	68	9	N	62	174	1			118

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	6			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	J.O.	BROOKS			WELL #: 4	RRCID -> 281549	COMPL. DATE 10/01/2016					TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5344 - 5629				
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	93	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SMITH,	J. M.			WELL #: 1	RRCID -> 283795	COMPL. DATE 02/01/2018					TOTAL DEPTH 5928	PERF. 5601 - 5810				
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	120	1	339	3	N	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	124	1	348	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

09	900	#	666	-0-	-234	-0-	13	1	653	3	N	-0-					170
10	930	#	906	-0-	-24	-0-	16	1	886	3	N	4					174
							4	9									
11	900	#	742	-0-	-158	-0-	15	1	707	3	N	18					192
							20	9									
12	837	#	747	-0-	-90	-0-	16	1	722	3	N	8					200
							9	9									
01	899	#	761	-0-	-138	-0-	16	1	713	3	N	29					229
							32	9									
02	812	#	604	-0-	-208	-0-	12	1	579	3	N	12	186	1			55
							13	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					20
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					20
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					20
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					20

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					28
10	465	#	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					28
11	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					28
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					28

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	73	1			13
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					13
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					13
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					13
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					13
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					82
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-		377	3			Y	-0-					-0-
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-		383	3			Y	-0-					-0-
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-		349	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-		355	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	349	-0-	-23	-0-		349	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	316	-0-	-20	-0-		316	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	R	736	-0-	-0-	-0-		736	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	722	-0-	-22	-0-		722	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	699	-0-	-21	-0-		699	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	710	-0-	-189	-0-		710	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	709	-0-	-190	-0-		709	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	635	-0-	-65	-0-		635	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-		2	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-		2	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-		2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	302	-0-	-8	-0-		2	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	301	-0-	-9	-0-		1	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-		1	1	275	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-		2	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-		2	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-		1	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	206	-0-	-11	-0-		1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-		1	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	176	-0-	-20	-0-		1	1	175	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-		5	1	670	3	Y	3					52
								3	9									
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-		5	1	663	3	Y	3	55	1			-0-
								3	9									
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-		4	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	713	#	449	-0-	-264	-0-		3	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	713	#	684	-0-	-29	-0-		3	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	556	-0-	-88	-0-		2	1	554	3	Y	-0-					-0-

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-		64	1	588	3	Y	21					123
								23	9									
10	695	R	695	-0-	-0-	-0-		66	1	607	3	Y	20					143
								22	9									
*11	661	R	661	-0-	-0-	-0-		64	1	580	3	Y	15					158
								17	9									
*12	667	R	667	-0-	-0-	-0-		66	1	587	3	Y	13					171
								14	9									
*01	675	R	675	-0-	-0-	-0-		65	1	602	3	Y	7					178
								8	9									
*02	606	R	606	-0-	-0-	-0-		58	1	540	3	Y	7					185
								8	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	8	1	1532	3	Y	3					124
							3	9									
10	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	21	130	1			15
							23	9									
*11	1590	#	1569	-0-	-21	-0-	11	1	1556	3	Y	2					17
							2	9									
*12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	10	1	1568	3	Y	3					20
							3	9									
*01	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	8	1	1799	3	Y	10					30
							11	9									
*02	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1614	3	Y	10					40
							11	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

09	270	#	232	-0-	-38	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

09	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	365	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	377	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	364	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	376	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	374	1	679	3	Y	-0-					-0-
*02	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	339	1	788	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					45
10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
11	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					45
12	1674	#	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					45
01	1674	#	1536	-0-	-138	-0-	1535	2	1	9	N	1					46
02	1512	#	1080	-0-	-432	-0-	1073	2	7	9	N	6					52

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					101
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					101
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					101

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					84
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					85
11	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					85
12	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					85
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					85
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					87

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					134
10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					134
11	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					134
12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					134
01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					134
02	504	#	373	-0-	-131	-0-	373	3			N	-0-					134

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	#	2285	-0-	-115	-0-	2281	3	4	9	N	4					99
10	2449	#	2334	-0-	-115	-0-	2333	3	1	9	N	1					100
11	2370	#	2181	-0-	-189	-0-	2177	3	4	9	N	4					104
12	2356	#	2197	-0-	-159	-0-	2193	3	4	9	N	4					108
01	2356	#	2257	-0-	-99	-0-	2250	3	7	9	N	6					114
02	2128	#	1947	-0-	-181	-0-	1939	3	8	9	N	7					121

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					19
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					19
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	809	-0-	-61	-0-	798	3	11	9	N	10					71
10	899	#	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					79
11	870	#	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8					87
12	899	#	786	-0-	-113	-0-	776	3	10	9	N	9					96
01	899	#	736	-0-	-163	-0-	724	3	12	9	N	11					107
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	711	3	7	9	N	6					113

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	325	3	21	9	N	19					118
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	297	3	22	9	N	20					138
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	302	3	21	9	N	19					157
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	273	3	8	9	N	7					164
01	310	#	241	-0-	-69	-0-	235	3	6	9	N	5					169
02	280	#	108	-0-	-172	-0-	105	3	3	9	N	3					172

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4					155
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					160
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	352	3	12	9	N	11					171
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	428	3	7	9	N	6					177
01	465	#	402	-0-	-63	-0-	395	3	7	9	N	6					183
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	338	3	3	9	N	3	174	1			12

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

09	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1742	3	34	9	N	31					147
10	1891	#	1832	-0-	-59	-0-	1768	3	64	9	N	58					205
11	1830	#	1681	-0-	-149	-0-	1681	3			N	-0-					205
12	1829	#	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	177	1			28
01	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1832	3	3	9	N	3					31
02	1652	#	1492	-0-	-160	-0-	1461	3	31	9	N	28					59

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

09	750	#	682	-0-	-68	-0-	667	3	15	9	N	14					42
10	775	#	593	-0-	-182	-0-	585	3	8	9	N	7					49
11	750	#	34	-0-	-716	-0-	33	3	1	9	N	1					50
12	775	#	26	-0-	-749	-0-	25	3	1	9	N	1					51
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					51
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					51

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	#	942	-0-	-228	-0-	811	2	131	9	N	119					390
10	1023	#	968	-0-	-55	-0-	819	2	149	9	N	135					525
11	1140	#	996	-0-	-144	-0-	801	2	195	9	N	177					702
12	1178	#	948	-0-	-230	-0-	809	2	139	9	N	126	165	1			663
01	1178	#	881	-0-	-297	-0-	791	2	90	9	N	82					745
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	715	2	123	9	N	112	173	1			684

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	N	11					173
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14					187
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	162	1			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	35					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					124

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					177
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					250
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	182	1			152
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	178	1			153
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					222

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-					199
10	1502	X	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-	171	1			28
11	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	2328	2	13	9	N	12					40
12	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	2396	2	22	9	N	20					60
*01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2375	2	42	9	N	38					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					21
10	12473	X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					21
11	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-					21
12	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	3551	2	8	9	N	7					28
*01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2267	2	1	9	N	1					29
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					29

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	383	2	110	9	N	100	166	1			162
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	N	45	162	1			45
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	99	2	31	9	N	28					73
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25					98
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	130	2	96	9	N	87	179	1			6
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	130	2	72	9	N	65					71

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	8			95
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					95
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			95
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18					113
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	N	20					89
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	556	2	22	9	N	20					109
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	N	30					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	380	2	33	9	N	30					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					169

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					29
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					29
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					29
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	N	1					1
10	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					1
11	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					1
12	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					1
01	465	N	300	-0-	-165 B	-0-	300	2			N	-0-					1
02	308	N	200	-0-	-108 B	-0-	200	2			N	-0-					1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528		430	-0-	-98 B	11737	428	2	2	9	N	2					9
10	682		460	-0-	-222 B	11515	460	2			N	-0-					9
11	572		321	-0-	-251 B	11264	321	2			N	-0-					9
12	637		341	-0-	-296 B	10968	341	2			N	-0-					9
01	558		301	-0-	-257 B	10711	301	2			N	-0-					9
*02	370		205	-0-	-165 B	10546	205	2			N	-0-					9

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10546

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					3
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					3
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	177	3	19	9	N	17					20
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	174	3	19	9	N	17					37
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17					54
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	3	18	9	N	16					70

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					35
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1236	3	14	9	N	13					48
*11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1196	2	1	9	N	1					49
*12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1224	2	8	9	N	7					56
*01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					56
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					56

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					247
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	336	3	34	9	N	31					278
*11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					278
*12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					278
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					278
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					278

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	136	3	2	9	N	2					139
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					144
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					144
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					148
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13	9	N	12					160
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					160

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					15
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					15
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					15
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	1			N	-0-					15
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					15
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390 N	343	-0-	-47	B	-0-	343	2			N	-0-					33
10	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					33
11	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					33
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					33
01	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					33
02	336 N	271	-0-	-65	B	-0-	271	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870 N	855	-0-	-15		-0-	855	3			N	-0-					126
10	961 N	896	-0-	-65		-0-	896	3			N	-0-					126
11	930 N	838	-0-	-92		-0-	838	3			N	-0-					126
12	899 N	830	-0-	-69		-0-	830	3			N	-0-					126
01	899 N	759	-0-	-140		-0-	759	3			N	-0-					126
02	784 N	620	-0-	-164		-0-	620	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500		610	-0-	-3890	9	610	2			N	-0-					22
10	608	R	599	-0-	-9	-0-	599	2			N	-0-					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					22
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920		6421	-0-	1501	118725	6421	2			N	-0-					22
10	5084		4136	-0-	-948	117777	4136	2			N	-0-					22
11	4920		4131	-0-	-789	116988	4131	2			N	-0-					22
12	5084		4162	-0-	-922	116066	4162	2			N	-0-					22
*01	5084		4324	-0-	-760	115306	4316	2	8	9	N	7					29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	115306					N	NO RPT					29

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	65	1	317	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	59	1	286	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					68
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					68
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1378	3	98	9	N	89					157
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1705	3	58	9	N	53					210
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1507	3	41	9	N	37	164	1			83
*02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	989	3	34	9	N	31					114

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					42
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					42
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					42
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					42
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					42
*02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					67
10	403	N	141	-0-	-262 B	-0-	141	3			N	-0-					67
11	390	N	233	-0-	-157 B	-0-	233	3			N	-0-					67
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					67
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					67
*02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					28
10	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					28
11	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3			N	-0-					28
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					28
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					28
*02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					5
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					5
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					5
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					5
01	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					5
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					34
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					34
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					34
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					105
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	347	3	17	9	N	15					120
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	380	3	9	9	N	8					128
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	359	3	11	9	N	10					138
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	340	3	15	9	N	14					152
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	316	3	9	9	N	8					160

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	#	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			N	-0-					125
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					125
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					125
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					125
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					125
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4451	2	294	9	N	267	165	1			182
10	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4557	2	283	9	N	257	325	1			114
11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4302	2	325	9	N	295					409
12	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	4128	2	266	9	N	242	327	1			324
01	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3543	2	282	9	N	256	329	1			251
02	4424	X	3535	-0-	-889	-0-	3477	2	58	9	N	53	164	1			140

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					63
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					63
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					63
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					63
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			N	-0-					26
10	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	2328	3			N	-0-					26
11	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			N	-0-					26
12	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			N	-0-					26
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					26
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					26

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					78
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					78
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					78
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	2	N	-0-					78
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

09	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	2	N	-0-					80
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					80
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					80
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	N	-0-					80
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					80
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

09		DLQ G-10	75	-0-	75	247	18	1	57	2	Y	-0-					20
10		DLQ G-10	95	-0-	95	342	23	1	72	2	Y	-0-					20
11	422	N	80	-0-	-342	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					20
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					20
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					20
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					20
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					13
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					13
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					30
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					39
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	N	-0-					39
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	18					57
							20	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	17	56	1			18
							19	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	N	16					34
							18	9									
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	121	2	N	8					42
							9	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	N	-0-					25
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	27	1	134	2	N	-0-					25
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	2	N	-0-					25
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	2	N	-0-					25
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					25
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	568	2	N	21					139
							23	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	150	1	649	2	N	8					147
							9	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	N	7					154
							8	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	177	1	797	2	N	7					161
							8	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	179	1	806	2	N	10					171
							11	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	6					177
							7	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					62
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					62
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	N	-0-					62
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	42	1	8	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4					25
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					25
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	9	N	19					44
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	N	21					65
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	N	11					76
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					90

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					15
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					82
10	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	N	20					102
11	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1097	2	34	9	N	31					133
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1281	2	28	9	N	25					158
01	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28	186	1			-0-
02	1064	#	476	-0-	-588	-0-	459	2	17	9	N	15					15

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					30
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	396	3	64	9	N	58	6	8			68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	47					115
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	457	3	87	9	N	79	174	1	4	8	16
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	389	3	31	9	N	28					44
01	310	#	192	-0-	-118	-0-	191	3	1	9	N	1					45
02	280	#	200	-0-	-80	-0-	194	3	6	9	N	5	2	8			48

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					123
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					123
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					123
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					70
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					70
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					70
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					49
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	N	4					53
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					63
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1094	2	8	9	N	7					70
01	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1078	2	6	9	N	5					75
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1132	2	12	9	N	11	1	8			85

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					19
10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					19
11	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					19
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					19
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	B -0-	259	1	438	3	Y	3					13
							3	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	B -0-	235	1	396	3	Y	-0-					13
11	420	N	-0-	-0-	-420	B -0-					Y	-0-					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B -0-					Y	NO RPT					13
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					13
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					13

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			20
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			20
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			20
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			20
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			20
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-			20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			112
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			112
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			112
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	3		N	-0-			112
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			112
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301	3		N	-0-			112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

09	1110 N	937	-0-	-173	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-			-0-
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	892	2		N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					9
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					9
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

09	360	N	233	-0-	-127	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	224	1	113	3	N	-0-					30
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	224	1	105	3	N	-0-					30
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	224	1	271	3	N	-0-					30
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	224	1	159	3	N	-0-					30
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	152	1	36	3	N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					43
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					43
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					43
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					43
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					34
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					19
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					19
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	3	N	-0-					9
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	137	1	378	3	N	-0-					9
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	135	1	314	3	N	-0-					9
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	3	N	-0-					9
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	118	1	296	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					15
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					15
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					15
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	3	N	-0-					54
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	87	1	237	3	N	-0-					54
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	89	1	209	3	N	-0-					54
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	69	1	203	3	N	-0-					54
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	265	3	N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					150
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	2	159	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	53	2	161	3	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	2	146	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	3	N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	2	93	3	N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	2	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	2	96	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	2	63	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	2	64	3	N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	2	81	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	2	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	10	2	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	2	41	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	2	162	3	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	2	95	3	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	2	181	3	N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	47	2	171	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	48	2	172	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	2	178	3	N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	2	155	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	56	2	188	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	54	2	183	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	49	2	167	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	2	126	3	N	-0-			-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	2	92	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	2	18	3	N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	2	84	3	N	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	2	78	3	N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	2	74	3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	2	76	3	N	-0-			-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	2	70	3	N	-0-			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					52
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	275	2	23	9	N	21					73
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					73
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					73
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10					10
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17					27
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	N	4					31

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		917	-0-	917	917	123	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		640	-0-	640	1557	640	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		748	-0-	748	2305	735	3	13	9	Y	12					12
01	2380	N	75	-0-	-2305	-0-	75	3			Y	-0-					12
02	588	N	233	-0-	-355	-0-	233	3			Y	-0-					12

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	982	X	791	-0-	-191	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					33
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					33
11	810	N	418	-0-	-392	-0-	418	3			N	-0-	33	1			-0-
12	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					66
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					66
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

09	T. A.		184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-					53
10	T. A.		22	-0-	22	594	22	3			Y	-0-					53
11	1122	X	528	-0-	-594	-0-	528	3			Y	-0-					53
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1130	3	197	9	Y	179	82	1			150
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					151
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	410	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	529	3	37	9	N	34					34
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					34
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	N	3					37

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					20
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	252	3	2	9	N	2					22
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					22
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					22

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					116
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					116
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					116
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					116
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					116
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	96	1	505	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	103	1	663	3	N	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1619	3	39	9	N	35					35
01	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					35
*02	2800	N	3797	-0-	997	1997	3789	3	8	9	N	7					42

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					35
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	664	3	55	9	N	50					85
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					85
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1715	3	120	9	N	109	174	1			20

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	317	28	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		184	-0-	184	501	89	3	95	9	Y	86	82	1			4
01	722	N	221	-0-	-501	-0-	164	3	57	9	Y	52					56
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	3	19	9	N	17					17
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	N	4					21

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	237	162	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	171	1	109	3	N	2					203
							2	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	157	1	20	3	N	-0-					203
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-	59	1			144
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	515	3	30	9	N	27					171
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	411	3	56	9	N	51	164	1			58
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					88

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	259	1	568	3	N	-0-					74
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	839	3	N	-0-					74
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					74
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					74
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					74
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	486	3	79	9	N	72					72
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					72
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					12
02		14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					20
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					20
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			8
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1389	-0-	1389	2237	1389	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1250	-0-	1250	3487	1250	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

09	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					23
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					23
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					23
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					23
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					82
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					82
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					106
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					106
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					3
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					5
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					10
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					10
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					70
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					72
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1717	3	20	9	N	18					90
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	3	18	9	N	16					106
01	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	369	3	17	9	N	15					121
02	1428	N	696	-0-	-732	-0-	677	3	19	9	N	17					138

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	471	3	11	9	N	10					10
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6					16
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	435	3	4	9	N	4					20
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	360	3	6	9	N	5					25
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					31

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					26
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					65
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1862	2	12	9	N	11					76
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					76
12	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			N	-0-					76
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					76
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					76

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					32
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					32
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	146	1	606	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	146	1	300	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10		470	-0-	470	916	146	1	324	2	Y	-0-					66
12	1981	N	1065	-0-	-916	-0-	146	1	919	2	Y	-0-					66
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	146	1	923	2	Y	-0-					66
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					28
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					28
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					28

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					42
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					42
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					42
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					42
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					42
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					42
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					42
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					42
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					42
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					42
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					161
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	17	3	24	9	N	22					183
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	3	25	9	N	23					206
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					206
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					206
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	581	3	113	9	N	103	166	1			143

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					48
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					48
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					48
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					48
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					51
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					51
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					51
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	2	194	9	N	176	176	1			-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					21
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					21
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					30
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					30
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					34

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	4					64
							4	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	4					68
							4	9									
11	2700	X	1919	-0-	-781	-0-	1863	1	56	2	N	-0-					68
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	60	1	2600	2	N	8					76
							9	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	60	1	3362	2	N	9					85
							10	9									
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	60	1	3740	2	N	7					92
							8	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					225
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					225
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	172	1			53
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					53
01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	887	3	33	9	N	30					83
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	832	3	108	9	N	98					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	60 22	1 9	318	3	N	20	177	1			41
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	30	1	220	3	N	-0-					41
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	54	1	145	3	N	-0-					41
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	498	3	N	24					65
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	394	3	N	30					95
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56 32	1 9	337	3	N	29					124

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					41
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					41
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					41
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					59
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					59
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					130
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					130
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					130
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					130
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					130
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					5
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			N	-0-					5
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	8 1	1 9	1076	3	Y	1					15
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	8 11	1 9	1108	3	Y	10	24	1			1
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					1
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	5 4	1 9	1100	3	Y	4					5
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	4 1	1 9	829	3	Y	1					6

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	10	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	5	1	1203	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					5
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					5
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					5
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					5
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	3012	3	Y	2					2
							2	9									
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	21	1	2972	3	Y	3					5
							3	9									
11	3060	X	2571	-0-	-489	-0-	18	1	2552	3	Y	1					6
							1	9									
12	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	18	1	2823	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	9	1	2017	3	Y	33					39
							36	9									
02	2828	X	1553	-0-	-1275	-0-	7	1	1542	3	Y	4					43
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	668	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	689	1	1001	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	600	-0-	-660	-0-	594	1	6	3	Y	-0-					1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	247	1	1098	3	Y	-0-					1
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	687	1	1132	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	621	1	1061	3	Y	-0-					2

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	669	1	1187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	691	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	666	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	689	1	1082	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	687	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	620	1	966	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	669	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	691	1	1234	3	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	668	1	1121	3	Y	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	689	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	686	1	977	3	Y	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	620	1	923	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	16	1	2121	3	Y	-0-					3
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	Y	-0-					3
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					3
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	3	Y	9					12
							10	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1866	3	Y	-0-					12
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	8	1	1781	3	Y	-0-					12

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	5	1	747	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	5	1	699	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	5	1	736	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	2	1	380	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

09	2633	X	2347	-0-	-286	-0-	1030	1	1317	3	Y	-0-					1
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1066	1	1631	3	Y	-0-					1
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	1032	1	1657	3	Y	-0-					1
12	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	1061	1	1080	3	Y	-0-					1
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1061	1	1573	3	Y	1					2
							1	9									
02	1988	X	1847	-0-	-141	-0-	956	1	891	3	Y	-0-					2

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	8	1	1186	3	Y	18					18
							20	9									
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	5	1	1195	3	Y	-0-					18
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					18

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	17	1	2282	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	16	1	2229	3	Y	-0-					2
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					2
12	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	12	1	1888	3	Y	-0-					2
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	8	1	1769	3	Y	-0-					2
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	9	1	1988	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	7	1	907	3	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	4	1	821	3	N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	13	1	1774	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1138	-0-	-662	-0-	8	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	7	1	906	3	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	4	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					13
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					13
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	822	3	Y	4					4
							4	9									
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	2					6
							2	9									

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	858	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	19	1	2691	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	18	1	2595	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	17	1	2634	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2277	-0-	-159	-0-	10	1	2267	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	1					1
							1	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					1

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	15	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	15	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1952	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	13	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	8	1	1795	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					5
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	-0-					5
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					5
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					5
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					5
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1449	3	Y	-0-					32
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					32
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					32
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					32
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	6	1	1423	3	Y	-0-					32
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	1	924	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	Y	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					18
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	21	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	634	1	598	3	Y	-0-					20
10	T. A.		4282	-0-	4282	4282	677	1	3596	3	Y	8					28
							9	9									
11	T. A.		3343	-0-	3343	7625	23	1	3320	3	Y	-0-					28
12	T. A.		3433	-0-	3433	11058	22	1	3398	3	Y	12					40
							13	9									
01	T. A.		2916	-0-	2916	13974	13	1	2903	3	Y	-0-					40
*02	16353	X	2379	-0-	-13974	-0-	11	1	2368	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	665	1	982	3	Y	-0-					9
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	687	1	968	3	Y	-0-					9
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	665	1	948	3	Y	-0-					9
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					9
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	685	1	779	3	Y	-0-					9
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	618	1	739	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-			-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	5	1	686	3	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	4	1	612	3	N	-0-			-0-
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	4	1	629	3	N	-0-			-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	N	-0-			-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	N	-0-			-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	513	X	106	-0-	-407	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	5	1	705	3	N	-0-			-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	4	1	679	3	N	-0-			-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	2	1	531	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-			-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	8	1	1898	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					3
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					3
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	8					11
							9	9									
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	7	1	1452	3	Y	2					13
							2	9									
02	1400	N	1257	-0-	-143	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					13

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	968	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	2					4
							2	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	3					7
							3	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	1					8
							1	9									
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	-0-					8

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					2
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					2
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					2
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	3					5
							3	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					5
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	4	1	918	3	Y	-0-					5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

09	510	N	471	-0-	-39	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	365	1	972	3	Y	-0-					13
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	377	1	993	3	Y	-0-					13
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	365	1	895	3	Y	-0-					13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	376	1	867	3	Y	-0-					13
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	375	1	961	3	Y	-0-					13
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	339	1	811	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	3	1	722	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

09	780	N	774	-0-	-6	-0-	6	1	768	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	3	1	682	3	N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	9	1	1199	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	6	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					4
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					4
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	6					10
							7	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					10

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					10
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					10
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					10
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					11
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			Y	-0-					11

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6					11
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					20
11	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1388	3	7	9	Y	6	24	1			2
12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1431	3	7	9	Y	6					8
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1574	3	7	9	Y	6					14
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	Y	8					22

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					7
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					7
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	2					9
							2	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	12					21
							13	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	Y	17					38
							19	9									
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1814	3	Y	-0-	36	1			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	990	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	1					2
							1	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	7					9
							8	9									
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	5	1	995	3	Y	10					19
							11	9									
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	4	1	798	3	Y	1					20
							1	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					8
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					8
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	N	-0-					8
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	5	1	620	3	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	2	1	550	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	4	1	957	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	629	3	Y	4					46
							4	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	3					49
							3	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	2					51
							2	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					51
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	8					59
							9	9									
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					59

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			2
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			2
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			2
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

09	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			12
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	Y	-0-			12
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-			12
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-			12
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-			12
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	3	Y	-0-			10
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-			10
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	7	1	981	3	Y	-0-			10
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-			10
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	Y	-0-			10
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	Y	-0-			10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	3	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

09	210	N	184	-0-	-26	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

09	390	N	289	-0-	-101	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	Y	7					76
							8	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	3	Y	42					118
							46	9									
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1230	3	Y	20					138
							22	9									
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	8	1	1250	3	Y	1	90	1			49
							1	9									
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	5	1	1186	3	Y	8	2	1			55
							9	9									
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	5	1	1122	3	Y	14					69
							15	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

09	810	N	754	-0-	-56	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					3
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					3
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					3
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					8
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					8
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	391	3	Y	1					9
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					9

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					2
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					2
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					2
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					2
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					1
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	7	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	5	1	1117	3	Y	2					6
							2	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	4	1	1006	3	Y	5					11
							6	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	108	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	654	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	653	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	1	232	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-			7
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-			7
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	3	1	442	3	Y	-0-			7
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-			7
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			7
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

09	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	930	3	N	-0-			-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	947	3	N	-0-			-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	N	-0-			-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	6	1	923	3	N	-0-			-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	4	1	869	3	N	-0-			-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					6
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					6
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					6
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					6
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					6
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	Y	2					5
							2	9									
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	12	1	1738	3	Y	-0-					5
12	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	12	1	1797	3	Y	2					7
							2	9									
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	8	1	1794	3	Y	3					10
							3	9									
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	7	1	1612	3	Y	5					15
							6	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					4
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					4
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					4
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					4

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					3
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	Y	-0-					3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					3
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					3
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					3
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	179	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	165	1	1166	3	Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					24
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	1					25
							1	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					25
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					25
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	277	3	Y	4					29
							4	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	6					35
							7	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					11
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	3	Y	-0-					11
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	Y	6					17
							7	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	920	3	Y	1					18
							1	9									
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	869	3	Y	16					34
							18	9									
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					34

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					9
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					9
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	990	N	675	-0-	-315	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

09	960	N	939	-0-	-21	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					34
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	3	Y	-0-					34
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-					34
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					34
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	550	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	568	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	549	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	566	1	1271	3	Y	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	565	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	510	1	1306	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	63	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	153	X	81	-0-	-72	-0-	62	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		123	-0-	123	123	68	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		109	-0-	109	232	67	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		66	-0-	66	298	57	1	9	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	7	1	1248	3	Y	3					19
							3	9									
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	7	1	1297	3	Y	6					25
							7	9									
*11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	7	1	1238	3	Y	3					28
							3	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	5					33
							6	9									
*01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					33
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	3	Y	2					35
							2	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

09	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134	1	570	3	Y	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	128	1	609	3	Y	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	132	1	574	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	127	1	504	3	Y	-0-			-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-			-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	Y	-0-			12
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	499	1	529	3	Y	-0-			12
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	482	1	455	3	Y	-0-			12
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	498	1	393	3	Y	-0-			12
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	502	1	1626	3	Y	-0-			12
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	452	1	1268	3	Y	-0-			12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	2	1	228	3	Y	-0-			2
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-			2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			2
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-			2
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	5	1	1196	3	Y	-0-			2
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-			2

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-			3
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			3
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-			3
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			Y	-0-			3
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-			3
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	367 2	1 9	1215	3	Y	2					76
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	377 18	1 9	986	3	Y	16	71	1			21
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	365 1	1 9	859	3	Y	1	1	1			21
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	377 9	1 9	1031	3	Y	8					29
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	376 22	1 9	1274	3	Y	20					49
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	340 7	1 9	1082	3	Y	6					55

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	570	N	532	-0-	-38	-0-	3 1	1 9	528	3	Y	1					13
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3 19	1 9	596	3	Y	17	30	1			-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	403	3	Y	2					23
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2 31	1 9	438	3	Y	28	51	1			-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	2 1	1 9	387	3	Y	1	1	1			-0-
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	Y	17					87
							19	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	Y	20					107
							22	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	257	3	Y	17					124
							19	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	16					140
							18	9									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	Y	10					150
							11	9									
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	10					160
							11	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					62
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-	62	1			-0-
*11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	5	1	1001	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	5	1	994	3	Y	1					5
							1	9									
*01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	2	1	693	3	Y	9					14
							10	9									
02	952	N	691	-0-	-261	-0-	2	1	681	3	Y	7					21
							8	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

09	660	N	642	-0-	-18	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					8
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					8
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					8
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					8
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					8
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86	1	642	3	Y	-0-					40
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	80	1	635	3	Y	-0-					40
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					40
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	65	1	631	3	Y	-0-					40
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	Y	-0-					40
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	76	1	539	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	671	1	1454	3	Y	-0-					20
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	695	1	1776	3	Y	-0-					20
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	668	1	1175	3	Y	-0-					20
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	689	1	1104	3	Y	20					40
							22	9									
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	686	1	987	3	Y	-0-					40
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	620	1	891	3	Y	-0-					40

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

09	630	N	552	-0-	-78	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					16
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					16
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					16
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					16
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	-0-					16
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					16

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	276	1	747	3	Y	-0-					23
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	284	1	729	3	Y	-0-					23
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	681	3	Y	-0-					23
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	282	1	698	3	Y	-0-					23
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	255	1	589	3	Y	-0-					23

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	688	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	666	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	686	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	618	1	623	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	989	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	6	1	878	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	6	1	880	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	4	1	869	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	3	1	699	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					3
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	11	1	1464	3	Y	-0-					3
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					3
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	5	1	1167	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	8	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	1472	3	Y	5					5
							6	9									
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	4	1	1233	3	Y	8					13
							9	9									

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			Y	-0-					1
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					1
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9	Y	3					4
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	3	3	9	Y	3					7
01	930	N	590	-0-	-340	-0-	588	3	2	9	Y	2					9
02	868	N	691	-0-	-177	-0-	687	3	4	9	Y	4					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	4	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					5
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	5	1	705	3	Y	1					6
							1	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	4	1	600	3	Y	1					7
							1	9									
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	3	1	600	3	Y	5					12
							6	9									
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	2	1	616	3	Y	15					27
							17	9									
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1	27	1			1
							1	9									

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	22	1	2956	3	Y	6	31	1			7
							7	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	22	1	3068	3	Y	14	2	1			19
							15	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	19	1	2764	3	Y	13	26	1			6
							14	9									
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2774	3	Y	17					23
							19	9									
01	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	11	1	2478	3	Y	27					50
							30	9									
*02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	12	1	2741	3	Y	15	47	1			18
							17	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	251	2	Y	-0-	17	1			-0-
							786	3									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							814	3	1	9							
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	253	2	Y	1					1
							804	3	1	9							
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	158	1	243	2	Y	1					2
							743	3	1	9							
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	143	1	743	3	Y	2					4
							2	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					7
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					7
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					7
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	-0-					6
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	344	1	260	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

09	300	N	267	-0-	-33	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					3
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					3
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					3
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					3
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					3
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	24	X	11	-0-	-13	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	10	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					2
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	N	-0-					2
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					2
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	N	-0-					2
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	21					21
							23	9									
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	27	45	1			3
							30	9									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	5	1	1360	3	Y	-0-	3	1			-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					27
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					27
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					27
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					27
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					27
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	13	1	2305	3	Y	10					60
							11	9									
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	11	1	2077	3	Y	34	92	1			2
							37	9									
11	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	10	1	1928	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					10
01	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	6	1	1838	3	Y	10					20
							11	9									
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	6	1	1753	3	Y	10					30
							11	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	3	Y	14	30	1			3
							15	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	18	1	2463	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
11	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	16	1	2270	3	Y	3					15
							3	9									
12	3100	N	3245	-0-	145	145	21	1	3224	3	Y	-0-	15	1			-0-
*01	3100	N	2967	-0-	-133	12	13	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*02	2608	N	2596	-0-	-12	-0-	11	1	2585	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	12	1	1730	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	8	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	7	1	1593	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	5	1	819	3	N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					17
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					17
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					17
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					17
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					17
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					17

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	8	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	6	1	1067	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	3	6	9	Y	5					14
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	Y	3					17
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	21	1			2
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1524	3	4	9	Y	4					6
01	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1386	3	6	9	Y	5					11
02	1456	N	1246	-0-	-210	-0-	1237	3	9	9	Y	8					19

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	7	1	1132	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	683	1	4097	3	Y	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	707	1	4666	3	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	684	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	701	1	3868	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	695	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	628	1	3549	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					13
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	3	1	486	3	N	-0-					13
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	3	1	478	3	N	-0-					13
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					13
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	N	-0-					13
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	1	1	275	3	N	-0-					13

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					2
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					2
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					2
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
12	589	N	303	-0-	-286	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	N	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	29	1	3956	3	Y	43					63
							47	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4138	3	Y	25	71	1			17
							28	9									
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4214	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	21	1	3253	3	Y	20					40
							22	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	19	1	4240	3	Y	29					69
							32	9									
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	17	1	3868	3	Y	14					83
							15	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	3					47
							3	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	2	1	382	3	Y	13					60
							14	9									
*11	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	349	3	Y	11					71
							12	9									
*12	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	373	3	Y	19					90
							21	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	20					110
							22	9									
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	10					120
							11	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	11	1	1480	3	Y	-0-					75
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-	72	1			3
11	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	3	1	462	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1550	N	243	-0-	-1307	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					3
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1632	3	Y	15					18
							17	9									
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	3	Y	3					21
							3	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	12	1	1619	3	Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	3	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	7	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2018 - P/A 12/18/2018

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	5	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	6					6
							7	9									
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					6

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					1
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	12	1	1693	3	Y	-0-					1
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					1
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					1
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	Y	1					2
							1	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	5					7
							6	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-					3
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					3
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	Y	-0-					3
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					3
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

09	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	18	1	2419	3	Y	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	17	1	2369	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	16	1	2422	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	11	1	2422	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	10	1	2191	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

09	270	N	216	-0-	-54	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	10	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	10	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	9	1	1441	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	6	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	17	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	17	1	2379	3	Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	15	1	2309	3	Y	3					3
							3	9									
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	9	1	2077	3	Y	-0-					3
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-					3

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	6	1	754	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	125	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	129	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	129	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	127	1	687	3	Y	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	115	1	651	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					17
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					17
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					17
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					17
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					17
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	4	1	502	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	307	-0-	-309	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	880	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	910	1	2001	3	Y	-0-					-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	880	1	1963	3	Y	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	907	1	1662	3	Y	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	876	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	555	1	1265	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1663	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	5					7
							6	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1251	3	Y	4					11
							4	9									
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	3					14
							3	9									
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-	14	1			-0-

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	3	N	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	3	N	-0-					-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	4	1	776	3	N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	3	1	692	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2579	N	1526	-0-	-1053	-0-	11	1	1515	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	11	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1457	-0-	-1543	1481	11	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	2988	N	1507	-0-	-1481	-0-	11	1	1496	3	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1108	-0-	-180	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	13	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	11	1	1706	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	8	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	48	1	6482	3	Y	-0-					17
10	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	40	1	5563	3	Y	-0-					17
11	6600	X	4550	-0-	-2050	-0-	32	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
12	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	34	1	5206	3	Y	-0-	25	1			2
*01	6758	X	4735	-0-	-2023	-0-	21	1	4708	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	6104	X	3593	-0-	-2511	-0-	16	1	3573	3	Y	4					10
							4	9									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

09	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					3
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					3
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					3
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					3
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

09	840	N	802	-0-	-38	-0-	6	1	793	3	Y	3					33
							3	9									
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	839	3	Y	17	48	1			2
							19	9									
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	6	1	825	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					3
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	4	1	825	3	Y	7					10
							8	9									
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	3	1	726	3	Y	3					13
							3	9									

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1302	3	Y	-0-					184
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	9	1	1292	3	Y	5	167	1			22
							6	9									
11	1320	N	975	-0-	-345	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					22
12	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					22
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9					31
							10	9									
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	2					33
							2	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	10	1	1318	3	Y	-0-					5
10	1550	N	994	-0-	-556	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					5
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	1					6
							1	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	12	1	1838	3	Y	1					7
							1	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	8	1	1770	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	10	1	1424	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	9	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	7	1	1465	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	6	1	1253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	3	N	-0-					1
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	1	1	132	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	N	-0-					2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	N	-0-					2
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					2
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					2
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

09	870	N	820	-0-	-50	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					20
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					20
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					20
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	5	1	750	3	Y	17					37
							19	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					37
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					37

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	397	1	886	3	Y	-0-					3
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	410	1	960	3	Y	7					10
							8	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	396	1	791	3	Y	-0-					10
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	409	1	903	3	Y	20					30
							22	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	407	1	971	3	Y	-0-					30
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	368	1	875	3	Y	20					50
							22	9									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	7	1	1645	3	N	-0-					-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-			-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	4	1	860	3	N	-0-			-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	3	Y	-0-			-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	20	1	2732	3	Y	-0-			-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	19	1	2646	3	Y	-0-			-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18	1	2760	3	Y	-0-			-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	12	1	2700	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2330	-0-	-50	-0-	10	1	2320	3	Y	-0-			-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-			12
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			12
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	6	1	783	3	Y	-0-			12
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	5	1	765	3	Y	-0-			12
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	4	1	820	3	Y	-0-			12
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-			12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-			-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	5	1	760	3	N	-0-			-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	5	1	719	3	N	-0-			-0-
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	3	1	671	3	N	-0-			-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	2	1	527	3	N	-0-			-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	2					14
							2	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	4	1	817	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	2	1	650	3	Y	2					2
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

09	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					20
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					20
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					20
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					20
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					20
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	896	-0-	-158	-0-	6	1	884	3	Y	5					5
							6	9									
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	6	1	780	3	Y	3					8
							3	9									
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	4	1	686	3	Y	14					22
							15	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	4	1	842	3	Y	1					23
							1	9									
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	3	Y	-0-					23

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	7	1	958	3	Y	-0-			5
10	1178	N	833	-0-	-345	-0-	6	1	827	3	Y	-0-			5
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-			5
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-			5
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-			5
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-			5

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	423	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	3	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	2	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			1
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	1			2
							1	9							
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	1			3
							1	9							
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			3
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			3
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-			3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	19	1	2644	3	Y	-0-					1
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	19	1	2666	3	Y	-0-					1
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	18	1	2578	3	Y	-0-					1
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	16	1	2525	3	Y	-0-					1
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	12	1	2718	3	Y	-0-					1
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	11	1	2448	3	Y	-0-					1

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

09	390	N	358	-0-	-32	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	9	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	9	1	1251	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	8	1	1097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	16	1	2252	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	15	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	10	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1866	-0-	-262	-0-	8	1	1858	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	17	1	2264	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	17	1	2323	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	15	1	2172	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	10	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2039	-0-	-5	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

09	900	N	824	-0-	-76	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	7					7
							8	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	2	1	551	3	Y	1					8
							1	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

09	240	N	148	-0-	-92	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	19	1	2595	3	Y	-0-					5
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	21	1	2879	3	Y	-0-					5
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2674	3	Y	-0-					5
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	17	1	2696	3	Y	-0-					5
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	3	Y	-0-					5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	11	1	2451	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	8	1	1040	3	Y	-0-					47
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	-0-					47
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	7	1	931	3	Y	1					48
							1	9									
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	7	1	1073	3	Y	2					50
							2	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	5	1	992	3	Y	23	73	1			-0-
							25	9									
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	11	5	1			6
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	685	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	701	1	2780	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	680	1	2866	3	Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	705	1	3552	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	696	1	3067	3	Y	-0-					-0-
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	629	1	2883	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

09	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	288	-0-	-425	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	856	3	Y	1					3
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	13 3	1 9	1842	3	Y	3					6
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	1803	3	Y	5	10	1			1
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1902	3	Y	1					2
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	8 9	1 9	1806	3	Y	8					10
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	7 9	1 9	1620	3	Y	8					18

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	12	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					3
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					3
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					3
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					3
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					3
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	343	-0-	-287	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	136	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	140	1	2177	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	135	1	2181	3	Y	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	139	1	2263	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	133	1	2090	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1935	-0-	-221	-0-	120	1	1806	3	Y	8					8
							9	9									

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	7	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	7	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1867	6	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	879	-0-	-1121	746	6	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	1718	N	972	-0-	-746	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	8	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	3	Y	-0-					3
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					3
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					3
12	1426	N	950	-0-	-476	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					3
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1379	3	Y	-0-					3
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					1
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					1
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					1
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	2					3
							2	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	4	1	939	3	Y	-0-					3
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	4					7
							4	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	210	-0-	-510	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					8
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					8
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					8
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	3	Y	3					11
							3	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					27
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					27
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	969	3	Y	4					70
							4	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-	70	1			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	7					7
							8	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	14					21
							15	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	7	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					1
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					1
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	1					2
							1	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1358	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	5	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	3	Y	4	94	1			-0-
							4	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	5	1	1067	3	Y	2					2
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2025	N	907	-0-	-1118	-0-	7	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1365	-0-	-1635	1052	10	1	1355	3	Y	-0-					28
10	2435	N	1383	-0-	-1052	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	7	1	1146	3	Y	-0-					28
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					28
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	5	1	1233	3	Y	2					30
							2	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12 40	1 9	1632	3	Y	36	5	1			39
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	10 34	1 9	1320	3	Y	31	70	1			-0-
11	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	9 6	1 9	1304	3	Y	5	1	1			4
12	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	8 13	1 9	1228	3	Y	12					16
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	6 21	1 9	1292	3	Y	19					35
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	5 17	1 9	1098	3	Y	15					50

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	968	-0-	-210	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	3	Y	7					14
							8	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1592	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	3	Y	-0-					14
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	-0-					14
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	6	1	1333	3	Y	-0-					14
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					14

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					12
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					12
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					12
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					12
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	5	1	1067	3	Y	5					5
							6	9									
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	4	1	993	3	Y	2					7
							2	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	9	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	8	1	1369	3	Y	5					8
							6	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	7					15
							8	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	6	20	1			1
							7	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	2					3
							2	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	16					19
							18	9									
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	Y	13					32
							14	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					2
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					2
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					2
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	18	1	2453	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	17	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	16	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	11	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2181	-0-	-31	-0-	10	1	2171	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

09	360	N	260	-0-	-100	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	19	1	2613	3	Y	-0-					1
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	3000	3	Y	1					2
							1	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					2
12	3100	N	3150	-0-	50	50	20	1	3130	3	Y	-0-					2
01	3044	N	2994	-0-	-50	-0-	13	1	2981	3	Y	-0-					2
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	11	1	2515	3	Y	-0-					2

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	406	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	417	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	422	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	417	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1126	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	4	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					7
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					7
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					7
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					7
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-					7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					25
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					25
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					3
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	2					5
							2	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	8					13
							9	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	13					26
							14	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	6	1	1426	3	Y	18					44
							20	9									
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	Y	1	42	1			3
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	Y	-0-					1
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	Y	-0-					1
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	3	Y	-0-					1
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					1
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	3	Y	-0-					31
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	9	1	1303	3	Y	19					50
							21	9									
11	1500	N	530	-0-	-970	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					50
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1845	3	Y	-0-					50
01	1333	N	793	-0-	-540	-0-	4	1	777	3	Y	11					61
							12	9									
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	Y	-0-					61

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					1
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	1	1	435	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	345	1	2720	3	Y	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	356	1	2739	3	Y	-0-			-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	343	1	2550	3	Y	-0-			-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	299	1	2702	3	Y	-0-			-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	12	1	3519	3	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2494	-0-	-166	-0-	8	1	2486	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	4	1	481	3	Y	-0-			13
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-			13
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-			13
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-			13
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	2	1	533	3	Y	-0-			13
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	2	1	457	3	Y	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	700	3	Y	6					30
							7	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	11	39	1			2
							12	9									
*11	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2
*12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	726	3	Y	1					3
							1	9									
*01	744	N	727	-0-	-17	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					3
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	4					7
							4	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	4 1	1 9	739	3	Y	1					9
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					9
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					9
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					9
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					9
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					9

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	27	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	29	1	812	2	Y	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	160	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	155	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	160	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	112	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

09	390	N	325	-0-	-65	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					23
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					23
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					23
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					23
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					23
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

09	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	656	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	17	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2208	-0-	72	-0-	15	1	2193	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	15	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	10	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	9	1	1999	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	3	Y	-0-					90
10	T. A.		2023	-0-	2023	2023	14	1	2009	3	Y	-0-					90
11	T. A.		1965	-0-	1965	3988	14	1	1951	3	Y	-0-					90
12	T. A.		2183	-0-	2183	6171	13	1	2061	3	Y	99					189
							109	9									
01	T. A.		2046	-0-	2046	8217	9	1	2031	3	Y	5	181	1			13
							6	9									
*02	10041	X	1824	-0-	-8217	-0-	8	1	1816	3	Y	-0-					13

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	10	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	23	1	3112	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	23	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	20	1	3156	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	14	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	13	1	2818	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	16	1	2921	3	Y	-0-					7
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					7
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					7
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					7
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	Y	15					22
							17	9									
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	Y	-0-					8
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					8
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					8
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2179	3	Y	48					56
							53	9									
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-	56	1			-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1919	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					5
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					5
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					5
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					5
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					5
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	52	1	7078	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	52	1	7296	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6268	-0-	-782	-0-	44	1	6185	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	7378	X	6772	-0-	-606	-0-	44	1	6727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	29	1	6439	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5858	-0-	-806	-0-	25	1	5756	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					10
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					10
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	3	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-			7
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-			7
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-			7
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	-0-			7
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	3	Y	-0-			7
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	6	1	1419	3	Y	-0-			7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-			-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	3	Y	-0-			-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-			-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-			-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-			12
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-			12
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			12
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			12
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-			12
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					7
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					7
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					7
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	36	1	4924	3	Y	-0-					11
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4790	3	Y	-0-					11
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	3	Y	-0-					11
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	30	1	4577	3	Y	1					12
							1	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	22	1	4880	3	Y	-0-					12
*02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	17	1	3793	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	427	1	1331	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3443	-0-	343	343	450	1	2993	3	Y	-0-					3
11	3000	N	3246	-0-	246	589	435	1	2811	3	Y	-0-					3
12	3100	N	3196	-0-	96	685	447	1	2749	3	Y	-0-					3
01	3704	X	3019	-0-	-685	-0-	443	1	2576	3	Y	-0-					3
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	400	1	2339	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	18	1	2429	3	Y	-0-					7
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					7
11	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	16	1	2411	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	10	1	2231	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	3	Y	-0-					12
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-					12
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					12
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					12
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					12
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1378	3	Y	-0-					2
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	348	1	1337	3	Y	-0-					2
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	337	1	1279	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	347	1	1248	3	Y	-0-					2
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	346	1	1336	3	Y	-0-					2
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	312	1	1235	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	2					3
							2	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	3					6
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	6	1	1224	3	Y	7					13
							8	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	5	1	1062	3	Y	22					35
							24	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	330	1	1850	3	Y	-0-					7
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	376	1	2119	3	Y	-0-					7
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	371	1	2006	3	Y	1					8
							1	9									
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	383	1	2176	3	Y	6					14
							7	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	377	1	2068	3	Y	4					18
							4	9									
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	5					23
							6	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

09	720	N	698	-0-	-22	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					2
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					2
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					2
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	4	1	971	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	386	1	4676	3	Y	-0-					16
10	5363	X	4223	-0-	-1140	-0-	393	1	3830	3	Y	-0-					16
11	5190	X	2657	-0-	-2533	-0-	362	1	2295	3	Y	-0-					16
12	5363	X	2896	-0-	-2467	-0-	353	1	2543	3	Y	-0-					16
01	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	350	1	2723	3	Y	-0-					16
02	4732	X	3001	-0-	-1731	-0-	317	1	2684	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	3	Y	10					18
							11	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	17	1	2332	3	Y	3	18	1			3
							3	9									
11	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	15	1	2075	3	Y	2					5
							2	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	15	1	2276	3	Y	9					14
							10	9									
*01	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	10	1	2121	3	Y	10					24
							11	9									
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1972	3	Y	3	19	1			8
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	549	1	1608	3	Y	-0-					19
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	565	1	1370	3	Y	-0-					19
11	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	547	1	1282	3	Y	-0-					19
12	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	565	1	1413	3	Y	-0-					19
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	562	1	1249	3	Y	-0-					19
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	508	1	1073	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	10	1	1354	3	Y	5					35
							6	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	Y	37	55	1			17
							41	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	Y	7					24
							8	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	3	Y	6					30
							7	9									
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	6	1	1421	3	Y	30					60
							33	9									
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	30					90
							33	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	744	-0-	-456	-0-	127	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	284	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	277	1	1394	3	Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	286	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	282	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	254	1	672	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	454	1	698	3	Y	-0-					3
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	469	1	774	3	Y	-0-					3
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	454	1	673	3	Y	-0-					3
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	3	Y	-0-					3
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	356	1	457	3	Y	-0-					3
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	12 4	1 9	1678	3	Y	4					10
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	12	1	1729	3	Y	-0-					10
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					10
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					10
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	8	1	1834	3	Y	-0-					10
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	7	1	1568	3	Y	-0-					10

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	370	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	387	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	374	1	1280	2	N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	388	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	387	1	1293	2	N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	349	1	1147	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	2473	2	Y	2	2	1			59
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	427	1	2517	2	Y	-0-					59
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	419	1	2575	2	Y	-0-					59
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	438	1	2569	2	Y	-0-					59
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	Y	-0-					59
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	394	1	2394	2	Y	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	489	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	506	1	1883	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	216	494	1	2722	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	640	511	1	3013	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3734	-0-	634	1274	507	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*02	4685	X	3411	-0-	-1274	-0-	458	1	2953	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	8	1	1460	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	20	1	3713	3	Y	-0-					1
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	22	1	4038	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	20	1	3755	3	Y	-0-					1
*12	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	19	1	3906	3	Y	9					10
							10	9									
*01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	13	1	3820	3	Y	83					93
							91	9									
02	3668	X	3577	-0-	-91	-0-	12	1	3565	3	Y	-0-	70	1			23

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	17	1	3103	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					7
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	19	1	3555	3	Y	-0-					7
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	Y	15					22
							17	9									
*01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3498	3	Y	6	21	1			7
							7	9									
*02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3472	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	370	1	1735	3	Y	-0-					12
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	386	1	2669	3	Y	-0-					12
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	377	1	3221	3	Y	-0-					12
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	388	1	3253	3	Y	-0-					12
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	383	1	3164	3	Y	-0-					12
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	345	1	2653	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					15
10	3100	N	3220	-0-	120	120	365	1	2855	3	Y	-0-					15
11	3000	N	3781	-0-	781	901	438	1	3343	3	Y	-0-					15
12	4813	X	3912	-0-	-901	-0-	451	1	3461	3	Y	-0-					15
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	445	1	3112	3	Y	-0-					15
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	401	1	2817	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	446	1	2366	3	Y	-0-					18
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	465	1	3211	3	Y	-0-					18
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	498	1	3468	3	Y	-0-					18
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	511	1	3137	3	Y	-0-					18
01	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	505	1	2605	3	Y	-0-					18
02	3500	X	3047	-0-	-453	-0-	457	1	2590	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

09	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	23	1	4169	3	Y	3					15
							3	9									
10	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	21	1	3956	3	Y	5					20
							6	9									
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	22	1	4192	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	6					13
							7	9									
*01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4407	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	10	1	1			23
							11	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	22	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	22	1	3070	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6071	21	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	8550	X	2479	-0-	-6071	-0-	16	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	10	1	2291	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2195	-0-	-661	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	15	1	2714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	10	1	2864	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	19	1	3585	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3221	-0-	221	221	17	1	3204	3	Y	-0-					-0-
12	3692	X	3471	-0-	-221	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
*01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	462	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	477	1	2155	3	Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	461	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	475	1	2060	3	Y	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	472	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	426	1	1698	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2225	-0-	-265	-0-	12	1	2213	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	7	1	2181	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	7	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	44	1	1229	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2608	-0-	-164	-0-	9	1	2599	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	119	1	3449	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	117	1	2854	2	Y	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	670	1	2875	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2383	-0-	-1306	-0-	180	1	2203	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2483	-0-	-1206	-0-	85	1	2398	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2692	-0-	-640	-0-	93	1	2599	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	20	1	2838	3	Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	17	1	2555	3	Y	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	11	1	2367	3	Y	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	379	1	3388	3	Y	-0-					2
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	3	Y	-0-					2
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	376	1	3111	3	Y	-0-					2
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	387	1	2999	3	Y	3					5
							3	9									
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	382	1	2951	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	2344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	4	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	4	1	1087	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	29	1	5296	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	30	1	5522	3	Y	-0-					33
11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	28	1	5254	3	Y	13	14	1			32
							14	9									
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-					32
*01	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	18	1	5319	3	Y	-0-	14	1			18
02	5012	X	4841	-0-	-171	-0-	16	1	4812	3	Y	12	1	1			29
							13	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					39
							2	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	10	1	1762	3	Y	-0-					39
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					39
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					39
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	2	12	1			29
							2	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	1	1	1			29
							1	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	690	1	5471	3	Y	2					5
							2	9									
10	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	706	1	4446	3	Y	-0-					5
11	6600	X	3173	-0-	-3427	-0-	673	1	2499	3	Y	1					6
							1	9									
12	6820	X	4127	-0-	-2693	-0-	699	1	3419	3	Y	8					14
							9	9									
*01	6355	X	5311	-0-	-1044	-0-	697	1	4568	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
02	5740	X	5530	-0-	-210	-0-	632	1	4894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	494	1	2454	3	Y	-0-					4
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	502	1	2371	3	Y	-0-					4
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	481	1	2569	3	Y	-0-					4
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	507	1	2251	3	Y	-0-					4
01	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	504	1	2296	3	Y	-0-					4
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2368	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	179	1	5195	2	Y	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	180	1	5263	2	Y	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	173	1	4996	2	Y	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	190	1	4907	2	Y	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	181	1	5118	2	Y	-0-					-0-
*02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	164	1	4597	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1193	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	9	1	1188	3	Y	-0-					2
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					2
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	16					25
							1702	3	18	9							
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	3					28
							1987	3	3	9							
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	Y	5	23	1			10
							2023	3	6	9							
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11					21
							2166	3	12	9							
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	Y	15					36
							1855	3	17	9							
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	1	19	1			18
							1468	3	1	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	773	1	3378	3	Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	921	1	4049	3	Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	51	1	4223	3	Y	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4109	3	Y	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3694	3	Y	42					42
							46	9									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	352	1	4069	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	362	1	3917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4236	3	Y	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	361	1	4127	3	Y	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	352	1	3119	3	Y	-0-					-0-
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	320	1	3484	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	17	1	3143	3	Y	60	107	1			-0-
							66	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	17	1	3145	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	10	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2689	-0-	-335	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	15 2	1 9	2673	3	Y	2	2	1			-0-
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	15	1	2732	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	7	1	2076	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					6
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					6
11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					6
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					6
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					31
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					31
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					31
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					31
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					31
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					19
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					19
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					19
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					19
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					20
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					20
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					20
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1433	2	2	9	N	2					22
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					25
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					25

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8024	X	3708	-0-	-4316	-0-	3623	2	85	9	N	77					315
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3503	2	59	9	N	54	172	1			197
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					200
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2623	2	100	9	N	91					291
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3204	2	54	9	N	49					340
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2448	2	36	9	N	33					373

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					7
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					7
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/2018

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					16
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					16
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					56
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					56
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					56
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					39
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					39
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					39
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	2	Y	-0-					60
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	324	1	1171	2	Y	-0-					60
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	296	1	1209	2	Y	-0-					60
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	-0-					60
*11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	288	1	1020	2	Y	-0-					60
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1067	2	Y	-0-					60
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	307	1	1077	2	Y	-0-					60
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	276	1	938	2	Y	-0-					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*11	9	X	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		4	-0-	4	7	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					22
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					22
*09	360	N	353	-0-	-7	-0-	69	1	284	2	Y	-0-					22
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	2	Y	-0-					22
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	259	2	Y	-0-					22
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	74	1	265	2	Y	-0-					22
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	Y	-0-					22
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-	62	1			-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	134	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-					2
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	157	1	1275	2	Y	-0-					2
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	Y	1					3
							1	9									

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	351	-0-	-9	-0-	41	1	310	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					95
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					95
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					95
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					95
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					95
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					95
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-					95
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-	65	1			10
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					10
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1225	2	32	9	Y	29					39
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1143	2	24	9	Y	22					61
*11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					61
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	Y	6					67
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					70
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	949	2	3	9	Y	3					73

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	465	N	379	-0-	-86	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	376	-0-	-74	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					38
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					41
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					44
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					47
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					50
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	453	2	3	9	N	3					53

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

09	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	19	1	2536	3	N	-0-					22
10	3255	X	2143	-0-	-1112	-0-	27	1	2116	3	N	-0-					22
11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	22	1	2125	3	N	56					78
							62	9									
12	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	20	1	2087	3	N	5					83
							6	9									
01	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	18	1	1879	3	N	7					90
							8	9									
*02	2380	X	2336	-0-	-44	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					90

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

09	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					168
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-	144	1			24
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					24
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					32
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					32
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					60

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1178	2	26	9	N	24					24
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					24
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	N	14					38

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					44
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					44
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					44
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					43
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					43
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					30
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	2	31	9	N	28					58

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					27
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

09	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					18
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					18
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					18
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	35	1			10
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					40
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-					40
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1052	2	31	9	N	28					68

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	2	31	9	N	28					28
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					28
02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1443	2	19	9	N	17					45

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					33
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					33
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					33
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					33
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					149
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					149
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					36
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					36
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					36
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					36
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					53
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					53
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					53
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					43
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					43
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					43
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					5
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					5
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					5
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					19
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					19
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					122
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	2	3	9	Y	3					125
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					125
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					125
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					125
02	1204	N	948	-0-	-256	-0-	948	2			Y	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	363	2	3	9	Y	3					44
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					47
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	281	2	2	9	Y	2					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	2	2	9	Y	2					51
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	188	2	8	9	Y	7					58
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					58

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					174
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					174
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					71
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					71
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					71
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					71
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					79

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					89
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					89
11	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					89
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					89
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					89
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					10
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					51
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	3			N	-0-					97
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					97
11	1050	N	629	-0-	-421	-0-	629	3			N	-0-					97
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					97
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					116
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					116

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					132
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					132
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					205
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					205
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					205
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					205
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					205
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					205

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					22
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					27
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					34
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					41
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14					55
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					60

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
11	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	73	2	22	9	N	20					42

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					41
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					41
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					41
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					41
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
10	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					40
11	210	S	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					40
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					40
01	217	S	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					40
02	196	S	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	75	1	705	3	N	-0-					40
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	78	1	730	3	N	-0-					40
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	81	1	703	3	N	-0-					40
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					40
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	63	1	658	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	15	1	702	3	N	-0-					106
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-					106
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	15	1	722	3	N	-0-					106
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	15	1	709	3	N	-0-					106
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					19
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					19
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					19
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					19
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					29
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-					29
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-					29
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	5	1	221	3	N	-0-					29
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-					29
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	6	1	300	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	-0-					49
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-					49
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	27	1	962	3	N	-0-					49
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	30	1	982	3	N	-0-					49
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	3	N	-0-					49
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	27	1	894	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	15	1	1035	3	Y	-0-					9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	-0-					9
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-					9
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	15	1	1032	3	Y	-0-					9
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	14	1	954	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					36
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					36
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					89
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					89
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					89
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	12	1	173	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-				-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-				-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	45	1	481	2	N	-0-				-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	45	1	481	2	N	-0-				-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	45	1	479	2	N	-0-				-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	2	N	-0-				-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-				-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

09	180	N	112	-0-	-68	-0-	19	1	93	2	N	-0-				21
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	N	-0-				21
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	15	1	93	2	N	-0-				21
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-				21
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-				21
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					30
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	N	-0-					30
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	2	N	-0-					30
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					30
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					30
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	4	1	153	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	975	2	N	21	20	1			8
							23	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	22	20	1			10
							24	9									
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	70	1	668	2	N	39	32	1			17
							43	9									
12	1116	N	609	-0-	-507	-0-	54	1	514	2	N	37	34	1			20
							41	9									
01	992	N	294	-0-	-698	-0-	25	1	236	2	N	30	34	1			16
							33	9									
02	728	N	130	-0-	-598	-0-	47	1	60	2	N	21	24	1			13
							23	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	N	-0-					51
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	2	N	-0-					51
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					51
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					51
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	39	1	134	2	N	-0-					32
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	N	-0-					32
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-					32
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	41	1	137	2	N	-0-					32
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	215	2	N	-0-					32
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					32

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	32	1			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	34	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	34	1			16
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	21	24	1			13
							23	9									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					11
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					11
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	2	N	-0-					11
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	N	-0-					11
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					11
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					29
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	N	-0-					29
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	N	-0-					29
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					29
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	N	19					164
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					165
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-	150	1			15
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					15
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					15

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					11
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	5					16
							6	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	5	16	1			5
							6	9									
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	41	2	N	5					10
							6	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	N	2					12
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					34
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					34
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					34
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	1	36	2	N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/2018

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	138	1			72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					94
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					94
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					94
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					94
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					94
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					11
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					11
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					11
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	733	3	11	9	N	10					60
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	3	11	9	N	10					70
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	568	3	22	9	N	20					90
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	729	3	44	9	N	40					130
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	520	3	50	9	N	45					175
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	3			N	-0-					175

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					85
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					85
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					85
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5					90
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					90
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					6
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					6
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					26
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					26
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					26
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					26
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	8	1	42	3	N	-0-					14
10	372	N	22	-0-	-350	-0-	3	1	19	3	N	-0-					14
11	330	N	22	-0-	-308	-0-	3	1	19	3	N	-0-					14
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					14
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					14
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					48
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					48
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					48
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					48
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					48
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					170
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					170
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					170
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					170
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					170
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					62
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					62
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					62
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	N	10					72
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3023	-0-	23	29	2990	3	33	9	N	30					45
10	3158	X	3129	-0-	-29	-0-	3101	3	28	9	N	25					70
11	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2420	3	22	9	N	20					90
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3006	3	44	9	N	40					130
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3045	3	29	9	N	26					156
*02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2629	3	58	9	N	53					209

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	465	-0-	-555	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	465	-0-	-589	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	504	X	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					32
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					32
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					32
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
*01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					32
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					19
*11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					19
*12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					19
*01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					19
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					29
02	14B2 EXT	16	-0-	16	24	16	2			N	-0-					29

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					37
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					37
*11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					37
*12	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					37
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					37
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					45
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					45
*11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-	1	7			44
*12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					44
*01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					44
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					28
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					28
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1					29
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					29
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					29
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					29

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					32
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					32
*12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					32
*01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					32
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					26
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					26
*11	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					26
*12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					26
*01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					26
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					78
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					78
*11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2134	2	2	9	N	2					80
*12	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2108	2	8	9	N	7					87
*01	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2145	2	3	9	N	3					90
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					90

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					43
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					43
*11	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-					43
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					43
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					36
10	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	3			N	-0-					36
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					41
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					41
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					42
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1176	3	3	9	N	3					33
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					33
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					45
*12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					45
*01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					45
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					41
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	N	2					43
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					43
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	N	2					45
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3089	2	18	9	N	16					61
*02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					63

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1028	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					21
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					27
*12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1048	2	4	9	N	4					31
*01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					31
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					34

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					43
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					43
*11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					43
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					43
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					33
10	3100	N	3273	-0-	173	173	3267	3	6	9	N	5					38
*11	2658	N	2485	-0-	-173	-0-	2485	2			N	-0-					38
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					72
*01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					74
*02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					74

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	4	1	2840	3	N	-0-					23
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	4	1	2921	3	N	-0-					23
*11	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					23
*12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3001	2	2	9	N	2					25
*01	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					25
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2627	2	83	9	N	75	88	1			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2683	3	4	9	N	4					59
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2680	3	1	9	N	1					60
*11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2728	2	7	9	N	6					66
*12	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2611	2	11	9	N	10					76
*01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	2729	2	6	9	N	5					81
02	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2446	2	6	9	N	5					86

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					55
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					55
*11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-	5	7			50
*12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					50
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					50
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					24
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					24
*11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					24
*12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					24
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					49
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					49
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					49
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1					50
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					50

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					23
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					23
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					23
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					23
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					23

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	N	-0-					99
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	45	1	401	2	N	-0-					99
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	39	1	356	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

09	600	N	527	-0-	-73	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	55	1	490	2	N	-0-					58
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	53	1	476	2	N	-0-					58
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					81
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					81
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					81
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					81
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	78	1	937	2	N	3					38
							3	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	9					47
							10	9									
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	75	1	676	2	N	8					55
							9	9									
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	81	1	883	2	N	10					65
							11	9									
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	81	1	825	2	N	8					73
							9	9									
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	39	1	317	2	N	4					77
							4	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	692	1	685	2	N	-0-					36
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					36
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	857	1	929	2	N	-0-					36
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	795	1	773	2	N	-0-					36
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	777	1	755	2	N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					42
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					19
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	961	-0-	-359	-0-	210	1	751	2	N	-0-					52
10	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	217	1	835	2	N	5					57
							6	9									
11	1110	N	804	-0-	-306	-0-	210	1	587	2	N	6					63
							7	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	954	2	N	9					72
							10	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	217	1	821	2	N	4					76
							4	9									
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	196	1	310	2	N	4					80
							4	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					16
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	2	N	-0-					16
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					16
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					16
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					16
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					5
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	692	2	3	9	N	3					8

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					45
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					16
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	78	1	668	2	N	-0-					19
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	78	1	579	2	N	-0-					19
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	N	-0-					19
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	78	1	49	2	N	-0-					90
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	N	10					100
							11	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	5					105
							6	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	81	1	309	2	N	3					108
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	20					128
							22	9									
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	9					137
							10	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					154
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					165
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					175
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	N	16					191
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1902	2	35	9	N	32	169	1			54
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					18
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					18
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					18
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					18
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					19
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					19
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					13
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					13
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					13
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					13
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	4					40
							4	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	10					50
							11	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	N	20					70
							22	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	15					85
							17	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	23					108
							25	9									
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	2	N	19					127
							21	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

09	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	N	-0-					48
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	81	1	75	2	N	-0-					48
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					143
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					145
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	770	2	1	9	N	1					146
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	675	2	7	9	N	6					152
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	N	35	168	1			19
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	214	1	1159	2	N	9					72
							10	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	228	1	1237	2	N	11					83
							12	9									
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	197	1	1069	2	N	19					102
							21	9									
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	202	1	1074	2	N	16					118
							18	9									
01	1488	N	214	-0-	-1274	-0-	46	1	164	2	N	4					122
							4	9									
*02	1204	N	47	-0-	-1157	-0-	11	1	36	2	N	-0-					122

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					60
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					60
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-					31
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					31
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-					31
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	6	1	347	2	N	-0-					31
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					31
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	297	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	76	1	897	2	N	-0-					29
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-					29
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					29
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					29
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					29
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					21
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					21
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					21
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					21
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					21
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					30
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					30
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					30
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					30
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					34
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					34
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					34
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					56
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56
11	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					56
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					56
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					56
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					52
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028																	
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	673	1	681	2	N	-0-					60
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	384	1	380	2	N	-0-					60
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	473	1	538	2	N	-0-					60
12	682	N	412	-0-	-270	-0-	198	1	214	2	N	-0-					60
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	316	1	307	2	N	-0-					60
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	341	1	331	2	N	-0-					60
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297																	
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762																	
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					18
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					18
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954																	
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					25
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					25
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					25
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					25
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					26
MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974																	
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					16
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					16
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					16
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					16
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					18
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					18
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					18
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	2	N	-0-					18
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					18
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					41
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					41
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					41
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					41
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					6
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					6
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	N	1					57
							1	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	913	2	N	2					59
							2	9									
11	1140	N	896	-0-	-244	-0-	78	1	809	2	N	8					67
							9	9									
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	81	1	808	2	N	8					75
							9	9									
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	81	1	876	2	N	19					94
							21	9									
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	73	1	775	2	N	13					107
							14	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					49
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					49
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					49
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					49
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	7					82
							8	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	59	1	1389	2	N	5					87
							6	9									
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	57	1	1363	2	N	5	73	1			19
							6	9									
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	59	1	1406	2	N	19					38
							21	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	N	18					56
							20	9									
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	53	1	1076	2	N	8					64
							9	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					179
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					204
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	163	1			62
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	628	2	26	9	N	24					86
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	544	2	23	9	N	21					107
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	414	2	13	9	N	12					119

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					26
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					26
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	3					164
							3	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	-0-					164
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78	1	979	2	N	3					167
							3	9									
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					167
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	81	1	1035	2	N	7					174
							8	9									
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	7					181
							8	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					64
10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1944	2	N	-0-					64
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1831	2	N	-0-					64
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	2	N	-0-					64
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	81	1	2088	2	N	-0-					64
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					135
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					137
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	854	2	8	9	N	7					144
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	805	2	12	9	N	11					155
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11					166
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	656	2	1	9	N	1					167

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					77
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					43
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					43
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					39
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	N	4					43
							4	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1479	2	N	3					46
							3	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	N	9					55
							10	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	N	12					67
							13	9									
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	11					78
							12	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					82
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					82
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					82
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					84
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1					85
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	581	2	4	9	N	4					89

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					20
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	N	-0-					20
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					20
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					20
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					20
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	73	1	1385	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					54
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					54
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					54
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					54
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					54
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					26
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

09	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					27
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					27
11	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					31
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					31
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					31
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	73	1	96	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	84	1	993	2	N	3					29
							3	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	88	1	989	2	N	13					42
							14	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	12					54
							13	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	16					70
							18	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	N	20					90
							22	9									
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	80	1	1004	2	N	15					105
							17	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	N	5	117	1			19
							6	9									
*07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					19
*08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					19
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					19
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					19
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	3					22
							3	9									
*12	1147	N	808	-0-	-339	-0-	46	1	756	2	N	5					27
							6	9									
*01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	48	1	772	2	N	5					32
							6	9									
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	45	1	713	2	N	6					38
							7	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	N	2					103
							2	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	4					107
							4	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	N	4					111
							4	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	109	1	1793	2	N	14					125
							15	9									
01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	107	1	1710	2	N	15					140
							17	9									
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	96	1	1517	2	N	11					151
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					70
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					70
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					70
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					150
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					162
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	887	2	14	9	N	13	108	1			67
12	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1011	2	18	9	N	16					83
01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	965	2	19	9	N	17					100
02	840	N	545	-0-	-295	-0-	537	2	8	9	N	7					107

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					19
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					56
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					56
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					56
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					56
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					56
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					21
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					21
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					21
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					26
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					30
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					30
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					30
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	20					89
							22	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	39					128
							43	9									
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	70	1	860	2	N	20					148
							22	9									
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	81	1	974	2	N	46					194
							51	9									
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	913	2	N	44	163	1			75
							48	9									
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	788	2	N	33					108
							36	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					33
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					33
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					33
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					160
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					160
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	493	2	1	9	N	1					161
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	531	2	7	9	N	6					167
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	532	2	8	9	N	7					174
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					177

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	274	1	767	2	N	10					69
							11	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	801	2	N	11					80
							12	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	13					93
							14	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	10					103
							11	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	432	1	973	2	N	13					116
							14	9									
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	406	1	835	2	N	12					128
							13	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	635	1	643	2	Y	-0-					183
10	DLQ G-10		957	-0-	957	957	481	1	476	2	Y	-0-					183
11	DLQ G-10		1923	-0-	1923	2880	899	1	1022	2	Y	2					185
							2	9									
12	1900	N	943	-0-	-957	1923	449	1	486	2	Y	7					192
							8	9									
01	2811	N	888	-0-	-1923	-0-	433	1	421	2	Y	31	193	1			30
							34	9									
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	288	1	280	2	Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					19
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					19
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					19
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					69
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					69
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					69
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	293	1	820	2	N	9					96
							10	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	291	1	811	2	N	10					106
							11	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	826	2	N	12					118
							13	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	289	1	822	2	N	8					126
							9	9									
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	330	1	743	2	N	11					137
							12	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	312	1	641	2	N	31					168
							34	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27					187
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	440	2	35	9	N	32	166	1			53
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					72
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	N	33					105
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33					138
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	413	2	37	9	N	34					172

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-			28
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-			28
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-			28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-			28
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	2	N	-0-			28
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-			28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			154
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2			156
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	N	2			158
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3			161
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9			170
02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1824	2	2	9	N	2			172

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	823	2	1	9	N	1			140
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4			144
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7			151
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	N	3			154
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9			163
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	754	2	7	9	N	6			169

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			28
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			28
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			28
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			28
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

09	480	N	395	-0-	-85	-0-	78	1	317	2	N	-0-			27
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	81	1	360	2	N	-0-			27
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	N	-0-			27
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	N	-0-			27
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-			27
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	73	1	311	2	N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					77
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-					77
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	7	1	193	2	N	-0-					77
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	259	2	N	3					80
							3	9									
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	2	N	2					82
							2	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	151	2	N	2					84
							2	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					20
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					20
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	78	1	1043	2	N	48					214
							53	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	102	176	1			140
							112	9									
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	78	1	1051	2	N	77					217
							85	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	N	94	168	1			143
							103	9									
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	81	1	1080	2	N	73					216
							80	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	N	85	165	1			136
							94	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					69
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					33
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					33
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					33
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					33
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					33
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	2			N	-0-					45
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					45
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					45
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					15
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					15
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	34	1	554	2	N	-0-					15
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					77
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					77
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	14	1	230	2	N	-0-					77
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	N	-0-					77
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-					77
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					174
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					174
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					174
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					174
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					177

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	6					77
							7	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	18					95
							20	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	15					110
							17	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	17					127
							19	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	22					149
							24	9									
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	16					165
							18	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					62
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					62
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					62
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					62
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					62
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					64
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					64
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-					29
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	N	-0-					29
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-					29
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	81	1	390	2	N	-0-					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					29
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	73	1	273	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			N	-0-					57
10	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	2			N	-0-					57
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2					59
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					59
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					60
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					62

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					76
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					76
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					76
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					76
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	2			N	-0-					43
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					43
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					43
01	744	N	437	-0-	-307	-0-	436	2	1	9	N	1					44
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	458	2	3	9	N	3					47

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1032	2	4	9	N	4					122
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1126	2	9	9	N	8					130
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1263	2	1	9	N	1					131
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	966	2	12	9	N	11					142
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	921	2	4	9	N	4					146
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					10
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					10
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					32
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					32
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					32
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					19
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					19
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					19
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					19
02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					39
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					44
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					44
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1805	2	14	9	N	13					57
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1605	2	2	9	N	2					59
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1500	2	3	9	N	3					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	606	2	4	9	N	4			127
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			127
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3			130
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10			140
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1001	2	13	9	N	12			152
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8			160

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	299	1	302	2	N	-0-			64
10	434	N	205	-0-	-229	-0-	103	1	102	2	N	-0-			64
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	N	-0-			64
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	157	1	171	2	N	-0-			64
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	N	-0-			64
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	94	1	91	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

09	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT			13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	2			N	-0-			20
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-			20
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			20
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			20
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			20
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

09	630	N	607	-0-	-23	-0-	604	2	3	9	N	3			83
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	N	2			85
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10			95
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			95
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			95
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	540	2	13	9	N	12			107

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			85
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			85
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			85
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			85
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			85
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					5
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					143
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					146
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					152
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	N	7					159
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9					168
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1060	2	7	9	N	6					174

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
12	0	W	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					15
01	0	W	1	-0-	1	21	1	3			N	-0-					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					27
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					27
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					29
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1					30
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					30
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					60
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					60
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					60
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					73
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					73
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					73
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					73
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					22
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					22
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					22
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					22
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					60
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					8
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1					9
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					11
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					11
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					18
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					18
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	N	8					26
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					26
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					45
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					46
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					46
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					80
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					80
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					80
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					87
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					87
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					89
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					89
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					58
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					58
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					58
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					14
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					14
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					14
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					14
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					38
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					38
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					32
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					31
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					31
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					31
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					31
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					30
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					87
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					87
12	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			N	-0-					87
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					87
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					103
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					103
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					103
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					214
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					214
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					214
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					214
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					214
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					154
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					154
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					154
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	N	12					139
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					147
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	632	2	33	9	N	30	165	1			12
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	831	2	20	9	N	18					30
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	2	21	9	N	19					49
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43					92

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					92
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					92
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					92
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					92
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					26
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					26
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					26
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					26
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					9
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					9
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	8 41	1 9	1039	3	Y	37					37
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	8	1	1044	3	Y	-0-					37
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					37
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					37
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	899	3	Y	-0-					3
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					3
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	711	1	2886	3	Y	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	3	Y	-0-			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	782	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	5					34
							6	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					34
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					34
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					13
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					13
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					13
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	3	N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					42
10	T. A.		594	-0-	594	594	4	1	590	3	Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					42
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					42
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					42
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					42

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	99	1	1302	3	Y	-0-					35
10	1333	N	679	-0-	-654	-0-	79	1	599	3	Y	1					36
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					36
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	N	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-			3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			3
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			7
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			7
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			7
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	2	1	398	3	N	-0-			9
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-			9
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			9
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			9
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	3	1	345	3	N	-0-			-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	3	1	380	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	7	1	885	3	Y	-0-			3
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	6	1	780	3	Y	5			8
							6	9							
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			8
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			8
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2788	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	16	1	2204	3	Y	-0-			-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-			7
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	6	1	763	3	N	-0-			-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	5	1	759	3	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	N	-0-			-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	189	3	Y	6					27
							7	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	124	1	160	3	Y	1					28
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					34
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					34
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					34

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	8	1	1039	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	7	1	974	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-			53
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-			53
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			53
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			53
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-			-0-
*09	T. A.		90	-0-	90	183	90	1			Y	-0-			-0-
*10	276	X	93	-0-	-183	-0-	93	1			Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-			13
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-			13
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			13
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			13
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	852	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					12
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	15	1	798	3	Y	-0-					74
10	1147	N	861	-0-	-286	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					74
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					74
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					74
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	10	1	1329	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5801	3	80	9	Y	73	8	1			81
10	6200	X	4441	-0-	-1759	-0-	4404	3	37	9	Y	34	72	1			43
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					43
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					43
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					43
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	12	1	1694	3	Y	-0-			7
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	3	Y	-0-			7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			7
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			7
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	545	1	733	3	Y	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	563	1	732	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-			1
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	9	1	1214	3	Y	-0-			1
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			1
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	294	1	874	3	Y	-0-			44
10	1302	N	913	-0-	-389	-0-	189	1	724	3	Y	-0-			44
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			44
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			44
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	3	Y	31	3	1			31
							34	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	Y	27					58
							30	9									
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					58
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					58
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					19
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	5	1	651	3	Y	2					22
							2	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	1					23
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					23
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					15
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					5
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					5
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					5
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	17	1	2274	3	Y	14					42
							15	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	3					45
							3	9									
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					45
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					45
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-			40
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	8	1	1054	3	Y	-0-			40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			40
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			40
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-			-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	6	1	852	3	N	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-			-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			12
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			12
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			12
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			12
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	N	-0-			9
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-			9
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			9
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	3	Y	2					5
							2	9									
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	13	1	1812	3	Y	3					8
							3	9									
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					8
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	7	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	55	1	1950	3	Y	8					26
							9	9									
10	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	48	1	1801	3	Y	2					28
							2	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					28
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					28
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					14
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					14
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					14
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	-0-					35
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					35
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					35
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					35
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	6	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	11	1	1427	3	N	-0-			7
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	10	1	1452	3	N	-0-			7
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			7
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			7
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	3	Y	-0-			2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-			2
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			2
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			2
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-			1
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-			1
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			1
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			1
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1354	-0-	-1646	-0-	10 1	1 9	1343	3	Y	1					49
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					49
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					49
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					49
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					22
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	12	1	1575	3	Y	-0-					22
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					22
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					22
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	15	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	15	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	18	1	2416	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	1979	-0-	-594	-0-	14	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	721	-0-	-395	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	20	1	1108	3	Y	-0-					67
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					67
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					67
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					67
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1286	3									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					1
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					14
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					14
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					14
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	6	1	873	3	N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					18
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					20
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-					7
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	Y	-0-					7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	8	1	1049	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			12
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			12
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			12
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-			2
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-			2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			2
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	Y	8			67
							9	9							
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	8			75
							9	9							
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			75
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			75
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
							603	3							
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-			-0-
							622	3							
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	2					7
							2	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1671	3	Y	-0-					7
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	11					87
							12	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	6	1	873	3	Y	9					96
							10	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					96
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					96
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	6	1	746	3	Y	-0-					2
10	806	N	459	-0-	-347	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					2
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	17	1	2365	3	Y	-0-					1
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	18	1	2451	3	Y	-0-					1
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					1
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					12
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1738	3	Y	5					17
							6	9									
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					17
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					8
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					8
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	5 4	1 9	673	3	Y	4					14
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					14
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					14
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	8	1	1036	3	Y	-0-					12
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	8	1	1055	3	Y	-0-					12
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					12
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	7					7
							8	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	1					8
							1	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637 25	1 9	976	3	Y	23	70	1			31
10	T. A.		1539	-0-	1539	1539	596 42	1 9	901	3	Y	38	4	1			65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1539					Y	-0-					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					65
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					65

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	10	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	704	-0-	-815	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	691	3	Y	19					47
*05	682	N	675	-0-	-7	-0-	20	1	655	3	Y	-0-	47	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	727	3	Y	20	3	1			17
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	36 11	1 9	724	3	Y	10					27
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	697	3	Y	15					42
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	701	3	Y	11					53
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	715	3	Y	10					63
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					63
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					63
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					19
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					19
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					19
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	3	Y	-0-					7
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	133	1	1098	3	Y	-0-					7
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					7
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					3
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	Y	-0-					3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					25
10	682	N	251	-0-	-431	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					25
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					25
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2988	N	2661	-0-	-327	-0-	108 58	1 9	2495	3	Y	53					133
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	112 73	1 9	2576	3	Y	66					199
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					199
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					199

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	3	Y	-0-					29
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					29
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					29
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					29
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					15
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	19	1	2592	3	Y	1					23
							1	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2562	3	Y	2					25
							2	9									
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					25
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					25
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	21	1	2903	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	13	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	12	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	90	1	3797	3	Y	16					81
							18	9									
10	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	74	1	3604	3	Y	11					92
							12	9									
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					92
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					92
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					92
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-			13
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-			13
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			13
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			13
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	93	1	437	3	Y	-0-			5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	467	3	Y	-0-			5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			5
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	-0-			28
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	15	1	2047	3	Y	-0-			28
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			28
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			28
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	3	Y	-0-			8
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1680	3	Y	-0-			8
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			8
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			8
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			3
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-			3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			3
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	302	1	845	3	Y	-0-			39
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	276	1	868	3	Y	-0-			39
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			39
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			39
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					11
10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			Y	-0-					11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					39
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					39
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					39
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					39
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	7					24
							8	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	3	Y	1					25
							1	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					25
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4303	-0-	-497	-0-	31	1	4272	3	Y	-0-					22
10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	32	1	4457	3	Y	-0-					22
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					22
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					22

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	354	1	1402	3	Y	11					70
							12	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	352	1	1566	3	Y	15					85
							17	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					85
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	N	-0-					42
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					42
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					36
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					36
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					36
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	297	1	504	2	N	-0-					-0-
10	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	1	18	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	297	1	643	2	N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	307	1	852	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	307	1	530	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	297	1	573	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					78
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					78
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					78
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					19
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					19
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-					19
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	3	N	-0-					19
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	14	1	94	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	501	2			N	-0-					6
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					6
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					6
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					6
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					6
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					181
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					181
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					181
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					181
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					181
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					42
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					42
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					104
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					104
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					104
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					104
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2318	3	15	9	N	14					27
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2103	3	11	9	N	10					37
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	3	22	9	N	20					57
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	3	19	9	N	17					74
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2462	3	24	9	N	22					96
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	2144	3	15	9	N	14					110

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

09	7950	X	6031	-0-	-1919	-0-	6017	3	14	9	N	13					44
10	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7458	3	10	9	N	9					53
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6982	3	19	9	N	17					70
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7465	3	18	9	N	16					86
01	7471	X	7158	-0-	-313	-0-	7139	3	19	9	N	17					103
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	6423	3	18	9	N	16					119

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					53
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					59
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					59
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	3	15	9	N	14					73
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	N	20					93
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					94

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					87
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	3	19	9	N	17					104
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	855	3	29	9	N	26					130
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	786	3	29	9	N	26	134	1			22
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	957	3	37	9	N	34					56
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30					86

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					141
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					141
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					141
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					141
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					31
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					31
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					31
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	980	3	15	9	N	14					45
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					96
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					96
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					96
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					96
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			N	-0-					28
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-					28
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					28
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					28
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					28
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					22
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					22
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					10
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					10
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					167
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					167
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					167
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					167
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					167
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	856	3	135	9	N	123					220
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	873	3	149	9	N	135	173	1			182
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	806	3	105	9	N	95	169	1			108
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	845	3	92	9	N	84					192
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	790	3	103	9	N	94	175	1			111
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	736	3	83	9	N	75	173	1			13

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					67
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	972	3	7	9	N	6					73
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	945	3	7	9	N	6					79
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1022	3	1	9	N	1					80
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					80

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

09	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					19
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	422	3	22	9	Y	20					20
11	982	N	538	-0-	-444	-0-	526	3	12	9	Y	11					31
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	Y	14					45
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	Y	9					54
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	Y	11					65

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					31
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					31
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					31
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					150
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					150
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					150
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					150
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					77
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					77
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					77
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					77
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					77
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					151
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					151
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					151
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					151
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					151
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					44
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					44
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	542	3	29	9	N	26					70
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	3	10	9	N	9	55	1			24
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					32
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	N	6					38

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					55
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					61
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					76
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-	60	1			16
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	556	3	7	9	N	6					22
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					22

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					168
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					168
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					168
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					168
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					168
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					14
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					14
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					14
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	781	3	11	9	N	10					84
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					84
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					84
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					84
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					84
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					84

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					141
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					141
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					141
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					141
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					141
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					40
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					40
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					40
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					101
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					101
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					101
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					101
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					101
02	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					51
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					51
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					51
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					54
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1089	3	1	9	N	1					55
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	947	3	2	9	N	2					57

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					7
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					7
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
12	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					7
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					12
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	392	3	8	9	N	7					19

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	318	3	23	9	N	21					129
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	317	3	26	9	N	24					153
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	211	3	25	9	N	23					176
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	241	3	1	9	N	1					177
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					177
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					177

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					5
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					5
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					5
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					5
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					5
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					43
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					43
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					43
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	914	3	25	9	N	23					66
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	729	3	15	9	N	14					80

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					90
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					90
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-					90
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					90
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					90
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					29
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					29
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	618	3	31	9	N	28					57
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	N	31					88
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	603	3	31	9	N	28					116
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	540	3	2	9	N	2					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					107
11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					107
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					107
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					107
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					197
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					197
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	3			N	-0-					197
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					197
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					197
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					53
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					53
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1143	3	15	9	N	14					67
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					67
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					67
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					67

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

09	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					35
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					35
11	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					35
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					35
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					35
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	3			N	-0-					29
11	1350	N	797	-0-	-553	-0-	797	3			N	-0-					29
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					29
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					29
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					20
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	N	11					31
11	960	N	691	-0-	-269	-0-	680	3	11	9	N	10					41
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	763	3	10	9	N	9					50
01	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					50
02	644	N	18	-0-	-626	-0-	18	3			N	-0-					50

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2173	3	7	9	N	6					179
10	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1743	3	8	9	N	7					186
11	2220	N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3			N	-0-					186
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					186
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					186
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	3	13	9	N	12					198

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2					106
							2	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					106
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					106
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					106
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					106
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

09	660	N	396	-0-	-264	-0-	79	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	107	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	116	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	663	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	647	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	50	1	266	3	Y	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					20
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					20
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					20
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					20
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					20
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					78
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					78
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	111	1	627	3	Y	7					85
							8	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	114	1	604	3	Y	3	78	1			10
							3	9									
01	744	N	407	-0-	-337	-0-	65	1	342	3	Y	-0-					10
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	152	1	677	3	Y	2					12
							2	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	36	1	159	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	58	1	331	3	Y	4					108
							4	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	7					115
							8	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	3					118
							3	9									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	64	1	338	3	Y	3					121
							3	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	10					131
							11	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					131

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	634	1	2047	3	Y	7					123
							8	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	568	1	2150	3	Y	6	80	1			49
							7	9									
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	672	1	2021	3	Y	7					56
							8	9									
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	585	1	1999	3	Y	8					64
							9	9									
01	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	501	1	2091	3	Y	7					71
							8	9									
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	694	1	1760	3	Y	9					80
							10	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					22
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					22
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					22
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					22
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	63	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	60	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	3	Y	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	303	1	1744	3	Y	1					88
							1	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	259	1	1786	3	Y	-0-					88
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	289	1	1642	3	Y	-0-					88
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	340	1	1806	3	Y	-0-					88
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	325	1	1720	3	Y	-0-					88
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	343	1	1527	3	Y	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	50	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	63	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					5
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					5
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					5
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	574	3	Y	-0-					5
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	577	3	Y	-0-					5
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	Y	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	119	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	117	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	130	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	130	1	684	3	Y	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	216	1	1244	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	188	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	203	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	211	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	216	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	231	1	1031	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	209	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	259	1	1380	3	Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	225	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	244	1	1088	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	35	1	200	3	Y	1					38
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	Y	1					39
							1	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	2					41
							2	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	221	3	Y	1					42
							1	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	2					44
							2	9									
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	Y	2					46
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	852	-0-	-1098	-0-	170	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	263	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1620	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	185	1	1789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	227	1	1722	3	Y	15					15
							17	9									
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	3	Y	43	58	1			-0-
							47	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	170	1	1172	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	191	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	208	1	1107	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	209	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	220	1	979	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					18
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					18
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	3	Y	-0-					18
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	89	1	471	3	Y	-0-					18
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	85	1	449	3	Y	-0-					18
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					65
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	93	1	468	3	Y	7					72
							8	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					72
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	98	1	495	3	Y	-0-					72
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	126	1	426	3	Y	-0-					72
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	89	1	514	3	Y	-0-					9
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					9
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	118	1	671	3	Y	-0-					9
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	136	1	726	3	Y	-0-					9
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	Y	-0-					9
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	123	1	550	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	242	1	1391	3	Y	-0-					78
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	2					80
							2	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					80
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					80

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	4					80
							4	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	6					86
							7	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	136	1	770	3	Y	-0-					86
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	150	1	799	3	Y	14	81	1			19
							15	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	156	1	823	3	Y	-0-					19
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					19

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	97	1	561	3	N	4					77
							4	9									
10	868	N	610	-0-	-258	-0-	76	1	528	3	N	5					82
							6	9									
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	86	1	487	3	N	6					88
							7	9									
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	90	1	479	3	N	5					93
							6	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	91	1	484	3	N	-0-					93
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	523	3	N	4					97
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					200
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					200
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					200
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					200
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					133
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	616	2	9	9	N	8					141
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	12					153
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	642	2	9	9	N	8					161
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					175
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					182

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					159
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					159
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	3	6	9	N	5					164
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					164
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					164
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					164

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					20
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					20
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					20
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					26
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	3	11	9	N	10					36
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					44

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					2
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	476	3	2	9	N	2					8
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					8
01	DELQ PR		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					8
*02	619	N	271	-0-	-348	-0-	271	3			N	-0-					8

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					47
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					47
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					47
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	N	10					26
*05	837	N	720	-0-	-117	-0-	709	2	11	9	N	10					36
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					46
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10					56
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	2	11	9	N	10					66
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					76
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					86
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					96
*12	837	N	492	-0-	-345	-0-	481	2	11	9	N	10					106
*01	837	N	586	-0-	-251	-0-	575	2	11	9	N	10					116
*02	728	N	557	-0-	-171	-0-	546	2	11	9	N	10					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					5
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					27
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					30
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					30
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					35

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	N	1					19
							1	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	1					20
							1	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	1					21
							1	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1					22
							1	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	1					23
							1	9									
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					23

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	N	-0-					55
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	2	N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	38	1	315	2	N	-0-					16
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	305	1	767	2	N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	342	-0-	-528	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	194	1	321	2	N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	700	1	1064	2	N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	402	1	1020	2	N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1910	-0-	-694	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					60
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					60
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1330	2	9	9	N	8					68
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1250	2	6	9	N	5					73
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					73

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					11
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					11
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					27
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					27
11	1080	N	572	-0-	-508	-0-	568	2	4	9	N	4					31
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	2	1	9	N	1					32
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	N	10					42
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					47

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					84
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					84
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					84
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	936	2	3	9	N	3					87
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	905	2	11	9	N	10					97
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	883	2	13	9	N	12					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	351	1	493	2	N	7					162
							8	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	362	1	313	2	N	9					171
							10	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	363	2	N	7	168	1			10
							8	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	362	1	384	2	N	19					29
							21	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	362	1	287	2	N	14					43
							15	9									
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	327	1	436	2	N	10					53
							11	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					29
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					13
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					13
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					170
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					170
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					170
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					170
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					170
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					133
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					133
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					133
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					133
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					79
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					79
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					79
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					79
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					79

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					16
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	3	Y	50					50
						55	9									
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					50
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					72
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					72
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					72
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					72
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					72
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
12	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					4
01	310	#	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					4
02	280	#	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	921	-0-	-39	-0-	78 29	1 9	814	2	N	26					214
10	992	#	944	-0-	-48	-0-	81 34	1 9	829	2	N	31	173	1			72
11	1020	#	887	-0-	-133	-0-	78 35	1 9	774	2	N	32					104
12	1054	#	876	-0-	-178	-0-	81 30	1 9	765	2	N	27					131
01	1054	#	918	-0-	-136	-0-	81 46	1 9	791	2	N	42					173
02	868	#	817	-0-	-51	-0-	73 11	1 9	733	2	N	10					183

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	54	1	125	2	N	-0-					44
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					44
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	54	1	123	2	N	-0-					44
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	56	1	125	2	N	-0-					44
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	56	1	127	2	N	-0-					44
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	50	1	113	2	N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	959	3	Y	5					38
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	985	3	Y	2					40
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					40
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					40
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					40
02	924	#	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					40

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	942	3	Y	3					19
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	973	3	Y	3					22
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					22
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22
02	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	902	3	Y	2					17
10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1063	3	Y	3					20
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					20
01	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					20
02	1036	#	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					20

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	672	#	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	#	1557	-0-	-33	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					12
10	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	12	1	1681	3	Y	-0-					12
11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					12
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12
01	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					12
02	1148	#	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					12

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					6
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					6
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1008	#	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	#	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	990	R	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	653	-0-	-37	-0-	5 9	1 9	639	3	Y	8					18
10	713	#	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					18
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					18
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18
02	588	#	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					18

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	615	3	Y	7					20
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	634	3	Y	1					21
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					21
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21
02	588	#	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					21

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					1
10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					1
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					1

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					195
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					195
11	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	173	1			22
12	682	#	678	-0-	-4	-0-	665	3	13	9	N	12					34
01	682	#	664	-0-	-18	-0-	645	3	19	9	N	17					51
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	597	3	13	9	N	12					63

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3301	R	768	-0-	-2533	-0-	113	1	649	3	Y	5					55
							6	9									
10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	98	1	676	3	Y	4					59
							4	9									
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	122	1	694	3	Y	-0-					59
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	125	1	663	3	Y	2					61
							2	9									
01	812	R	812	-0-	-0-	-0-	129	1	680	3	Y	3					64
							3	9									
*02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	130	1	579	3	Y	1					65
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

09	976	R	234	-0-	-742	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					13
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					13
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					13
*02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	R	95	-0-	-314	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					18
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					18
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					18
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					18
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					18
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	13	1	1762	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	13	1	1948	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	9	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					41
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					41
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					41
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					41
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					19
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					23
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					23
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					23
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					23
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			5
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			5
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

09	DLQ G-10		506	-0-	506	1648	75	1	431	3	Y	-0-			-0-
10	2169	N	521	-0-	-1648	-0-	66	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	81	1	430	3	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	82	1	364	3	Y	-0-			-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

09	DLQ G-10		443	-0-	443	1962	66	1	377	3	Y	-0-			-0-
10	2949	N	987	-0-	-1962	-0-	125	1	862	3	Y	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-			-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	136	1	725	3	Y	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	148	1	780	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	123	1	548	3	Y	-0-			-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

09	DLQ G-10		903	-0-	903	2940	134	1	769	3	Y	-0-			-0-
10	3000	N	928	-0-	-2072	868	117	1	811	3	Y	-0-			-0-
11	1714	N	846	-0-	-868	-0-	127	1	719	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	132	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	133	1	701	3	Y	-0-			-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	680	3	Y	-0-			-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

09	DLQ G-10		234	-0-	234	792	35	1	199	3	Y	-0-			1
10	1039	N	247	-0-	-792	-0-	31	1	216	3	Y	-0-			1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-			1
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-			1
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-			1
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	101 2	1 9	1498	3	Y	2					62
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	104 8	1 9	1546	3	Y	7					69
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					69
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					9
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					9
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					9
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					9
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					9
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					71
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					71
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					71
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					71
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					71
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					148
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					148
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					148
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					17
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					17
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					17
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

09	540	N	519	-0-	-21	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	5	1	1569	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	12	1	2125	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	12	1	2155	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2089	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	6	1	1935	3	Y	5					5
							6	9									

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					2
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					2
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	3	Y	-0-					2
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					2
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					2
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	4	1	1114	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	63	1	881	3	N	-0-					24
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					24
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	37	1	352	3	N	-0-					24
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	174	-0-	-1296	-0-	90	1	84	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	146	-0-	-1280	-0-	90	1	56	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	93	1	73	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					-0-
10	553	R	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	2	2	9	N	2					25
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9	6	8			28
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					28
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					28
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					28
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					36
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					38
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					40
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					41
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					42
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					43

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					110
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					110
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					110
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					11
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					11
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					16
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					17
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					20

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	5					20
							6	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					20
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					20
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	12					67
							13	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	615	3	Y	10					77
							11	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					77
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					77
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					24
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					24
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					24
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					24
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					24
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					25
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	197	3	4	9	N	4					29
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	3					32
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	146	3	1	9	N	1					33
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					33

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

09	510	N	471	-0-	-39	-0-	458	3	13	9	N	12					75
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	157	3	2	9	N	2					77
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	3	2	9	N	2					79
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					84
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	N	6					90
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					90

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					30
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	839	-0-	-421	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	407	3	4	9	N	4					83
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	366	3	4	9	N	4					87
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					90
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	N	11					101
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					106
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					106

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					78
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					78
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					172
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					172
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*02	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					34
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					7
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-	7	1			-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					20
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					20
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					65
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					65
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	58	1			7
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					7
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					7

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108					108
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	3	54	9	N	49					157

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/2018

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3301	2	10	9	N	9					121
10	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3133	2	9	9	N	8					129
11	3480	X	2502	-0-	-978	-0-	2494	2	8	9	N	7					136
12	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2326	2	46	9	N	42					178
01	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	2635	2			N	-0-					178
*02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2622	2	79	9	N	72	177	1			73

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					75
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					75
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					75
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					75
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	264	2	N	4					41
							4	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	246	2	N	1					42
							1	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	160	2	N	14					56
							15	9									
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	N	-0-					56
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	192	2	N	2					58
							2	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	176	2	N	9					67
							10	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					80
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					80
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	37					117
							41	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N	36					153
							40	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	16					169
							18	9									
02	924	N	396	-0-	-528	-0-	55	1	308	2	N	30	114	1			85
							33	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

09	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	92 1	1 9	1195	2	N	1					30
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					30
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150 25	1 9	1650	2	N	23					53
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	1362	2	N	8	47	1			14
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	148 19	1 9	1624	2	N	17					31
*02	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	111 4	1 9	1153	2	N	4					35

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					65
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	N	-0-					65
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					65
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	2	N	-0-					65
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					65
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					16
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					16
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-					16
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	1	1	43	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					5
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	2	N	-0-					5
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					5
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	8					56
							9	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	1					57
							1	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					57
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	17	1	62	2	N	11					68
							12	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	22					90
							24	9									
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46	1	30	2	N	15					105
							17	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	2	N	-0-					-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

09	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	2	N	-0-					9
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	28	1	321	2	N	-0-					9
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	23	1	263	2	N	-0-					9
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	23	1	258	2	N	-0-					9
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					9
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					6
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

09	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	N	-0-					78
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					78
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	30	1	223	2	N	-0-					78
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	N	-0-					78
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					78
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					66
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					66
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					66
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					66
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-					66
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					75
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					75
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					75
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					48
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	44	1	348	2	N	-0-					48
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					48
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	N	4					52
							4	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	12					64
							13	9									
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	6					70
							7	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	N	-0-					55
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					55
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-					55
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					97
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					97
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					97
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-					97
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					97
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	27	1	389	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					32
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	1					33
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					33
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-					33
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	N	-0-					33
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	N	-0-					33

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	14					114
							15	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	126	1	1265	2	N	-0-					114
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	90	1	935	2	N	-0-					114
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	N	-0-					114
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	109	1	1135	2	N	-0-					114
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	979	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	N	-0-					15
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	50	1	558	2	N	-0-					15
12	682	N	449	-0-	-233	-0-	37	1	412	2	N	-0-					15
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					15
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	9	1	278	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

09	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					50
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					50
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	-0-					50
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-					50
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					50
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	7	1	266	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

09	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-					51
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	10	1	135	2	N	-0-					51
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	15	1	186	2	N	-0-					51
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-					51
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-					51
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	4	1	54	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					36
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-					36
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	N	-0-					36
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					24
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	N	-0-					24
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					24
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	2	N	-0-					24
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1221	1	112	2	N	-0-					24
02	1204	N	577	-0-	-627	-0-	18	1	559	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	23	1	178	2	N	-0-					17
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					17
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-					17
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					17
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					17
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					22
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					22
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					22
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	-0-					63
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	52	1	460	2	N	-0-					63
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	30	1	297	2	N	-0-					63
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	36	1	356	2	N	-0-					63
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	28	1	276	2	N	-0-					63
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					58
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					58
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-					58
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	2	N	-0-					58
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	54	1	464	2	N	-0-					28
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	-0-					28
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	50	1	469	2	N	-0-					28
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-					28
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	45	1	459	2	N	-0-					28
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	55	1	416	2	N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					27
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					27
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					200
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					207
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	132	2	10	9	N	9	163	1			53
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	N	3					56
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	132	2	11	9	N	10					66
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	116	2	8	9	N	7					73

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	57	1	369	2	N	-0-					20
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	N	-0-					20
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					20
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	3	Y	-0-					6
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					6
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					16
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					16
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					3
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					3
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					3
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					3
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					31
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					31
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	56	N	10	-0-	-46 B	-0-	10	2			N	-0-					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1233	3	2	9	N	2					43
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1311	3	4	9	N	4					47
11	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1443	3	4	9	N	4					51
12	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1387	3	4	9	N	4					55
01	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1245	3	3	9	N	3					58
02	1344	N	1226	-0-	-118 B	-0-	1217	3	9	9	N	8					66

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					48
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					48
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					62
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					62
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					62
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					62
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					25
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					25
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					25
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		65	-0-	65	214	65	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	238	24	2			Y	-0-					15
11	253	N	15	-0-	-238	-0-	15	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	240	24	2			Y	-0-					15
11	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		66	-0-	66	215	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	238	23	2			Y	-0-					15
11	254	N	16	-0-	-238	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					15
11	39	N	16	-0-	-23	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					50
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					125
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					125
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					115
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					115
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					115
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					115
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					9
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
01	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					9
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					30
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					30
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					31
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					31
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					86
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					86
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					86
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					43
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					43
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					43
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					43
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					43
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	227	3	110	9	N	100					200
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					200
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					200
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					200
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					200
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	948	3	117	9	N	106					211
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1069	3	2	9	N	2					213
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					213
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1113	3	1	9	N	1					214
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					214
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					215

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

09	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	280	#	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

09	1080	#	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					156
10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	467	2	20	9	N	18					174
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	475	2	40	9	N	36	175	1			35
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					70
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	535	2	40	9	N	36					106
*02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	N	33					139

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					174
10	527	#	428	-0-	-99	-0-	425	3	3	9	N	3					177
11	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					177
12	527	#	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					177
01	527	#	439	-0-	-88	-0-	429	3	10	9	N	9					186
*02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	N	3					189

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					21
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					21
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					21
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					98
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					98
11	720	#	342	-0-	-378	-0-	342	3			N	-0-					98
12	744	#	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					98
01	744	#	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-					98
02	672	#	351	-0-	-321	-0-	351	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

09	510	#	479	-0-	-31	-0-	472	3	7	9	N	6					92
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					93
11	510	#	469	-0-	-41	-0-	456	3	13	9	N	12					105
12	496	#	488	-0-	-8	-0-	487	3	1	9	N	1	68	0			38
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	483	3	7	9	N	6					44
02	448	#	438	-0-	-10	-0-	426	3	12	9	N	11					55

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

09	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					138
10	713	#	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					138
11	690	#	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					138
12	651	#	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					138
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					138
02	560	#	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

09	988	R	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	N	8					65
10	986	R	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	N	9					74
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					80
12	1023	#	840	-0-	-183	-0-	832	2	8	9	N	7					87
01	1023	#	816	-0-	-207	-0-	805	2	11	9	N	10					97
02	924	#	718	-0-	-206	-0-	701	2	17	9	N	15	91	1			21

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8					84
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					94
11	908	R	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					101
12	930	#	840	-0-	-90	-0-	832	2	8	9	N	7					108
01	930	#	817	-0-	-113	-0-	805	2	12	9	N	11					119
02	840	#	718	-0-	-122	-0-	700	2	18	9	N	16	90	1			45

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	106	2	6	9	N	5					165
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	89	2	8	9	N	7					172
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	N	5					177
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					180
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9	169	1			20
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N	6					26

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					11
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					11
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					11
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					11
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					122
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					122
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					122
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			Y	-0-					122
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			Y	-0-					122
02	812	N	426	-0-	-386	-0-	426	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					33
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					33
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					33
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					34
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					34
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					34
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					34

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

*02	476		102	-0-	-374	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

*01	744	NO RPT		-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	672		102	-0-	-570	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

*02	504		102	-0-	-402	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	#	2648	-0-	-1252	-0-	2648	2			N	-0-					55
10	3813	#	2964	-0-	-849	-0-	2964	2			N	-0-					55
11	3690	#	1907	-0-	-1783	-0-	1907	2			N	-0-					55
12	3689	#	1715	-0-	-1974	-0-	1715	2			N	-0-					55
01	3596	#	1912	-0-	-1684	-0-	1912	2			N	-0-					55
02	2688	#	1653	-0-	-1035	-0-	1653	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					84
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					44
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					44
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					97
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	123	3	69	9	N	63					160
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					160
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					160
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		674	-0-	674	674	674	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		391	-0-	391	466	391	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	766	300	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		234	-0-	234	1000	234	3			Y	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	970	2	7	9	N	6					72
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					72
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	2	2	9	N	2					74
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1004	2	13	9	N	12					86
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					86
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5	67	1			24

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	N	19					59
							21	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	N	2	39	1			22
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	120	1	813	2	N	22					44
							24	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	858	2	N	28					72
							31	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	N	22					94
							24	9									
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	744	2	N	24	95	1			23
							26	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					4
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					6
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	95	2	13	9	N	12					18
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	93	2	1	9	N	1					19
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					20
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					21

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					75
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					94
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					94
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					94
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					94
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					94
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

09	DELQ PR		486	-0-	486	1607	485	2	1	9	N	1					3
10	2043	X	436	-0-	-1607	-0-	435	2	1	9	N	1					4
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					5
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					6
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	427	2	127	9	N	115					121
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					121

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
12	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					33
01	403	#	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					33
02	252	#	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	140	#	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					35
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					35
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
11	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					67
12	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					67
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					67
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					67

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					34
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	180	2	18	9	N	16					50
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					70
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					72
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					84
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					86

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					57
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					57
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					57
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					196
10	558	#	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					196
11	510	#	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					196
12	527	#	266	-0-	-261	-0-	263	2	3	9	N	3	165	1			34
01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					39
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	335	2	8	9	N	7					46

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	R	263	-0-	-766	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5					31
10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7					38
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					38
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					38
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					38
02	924	#	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					38

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					29
10	1302	#	668	-0-	-634	-0-	647	3	21	9	Y	19					48
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					48
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					5
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					9
10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					11
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					11
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1877	3	17	9	Y	15	3	1			15
10	1860	#	1524	-0-	-336	-0-	1520	3	4	9	Y	4					19
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	956	-0-	-4	-0-	7 1	1 9	948	3	Y	1					17
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					17
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	540 23	1 9	1031	3	Y	21	2	1			31
10	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	558 45	1 9	1384	3	Y	41					72
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					72
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	635	3	18	9	Y	16					39
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	Y	26					65
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					65
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					65

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	31	3	1			42
							34	9									
10	889	R	889	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	18					60
							20	9									
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10					82
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					89
11	510	#	507	-0-	-3	-0-	501	3	6	9	N	5					94
12	527	#	513	-0-	-14	-0-	510	3	3	9	N	3					97
01	527	#	521	-0-	-6	-0-	512	3	9	9	N	8					105
02	476	#	470	-0-	-6	-0-	464	3	6	9	N	5					110

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					48
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					48
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4					52
12	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					52
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					52
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					52

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					179
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					179
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					179
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	324	3	1	9	N	1					180
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					183
*02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					183

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	B -0-	176	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B -0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	B -0-	143	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	B -0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	212	-0-	-28	B -0-	212	3			N	-0-					173
10	248	N	223	-0-	-25	B -0-	223	3			N	-0-					173
11	219	N	219	-0-	-0-	B -0-	219	3			N	-0-					173
12	227	N	227	-0-	-0-	B -0-	227	3			N	-0-					173
01	238	N	238	-0-	-0-	B -0-	238	3			N	-0-					173
*02	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	216	3			N	-0-					173

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					45
10	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					45
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					45
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					45
01	465	#	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					45
02	420	#	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					125
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					125
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					125
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					125
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					125
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	682	#	236	-0-	-446	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					131
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					131
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					131
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					131
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1418	3	3	9	N	3					113
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1447	3	8	9	N	7					120
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1375	3	10	9	N	9					129
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1416	3	1	9	N	1					130
01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1408	3	4	9	N	4					134
*02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1300	3	96	9	N	87	159	1			62

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				13
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	60				73
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				73
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-				73
02	DLQ G-10		150	-0-	150	225	150	3			Y	-0-				73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

09	690	N	661	-0-	-29	-0-	651	2	10	9	Y	9				19
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11				30
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	Y	11				41
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	645	2	11	9	Y	10	34	1		17
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	665	2	11	9	Y	10				27
02	DLQ G-10		676	-0-	676	1352	665	2	11	9	Y	10				37

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-				-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-				-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-				-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-				-0-
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	2268	2			N	-0-				-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	28	1	55	2	N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	1	53	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	#	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					133
10	2077	#	895	-0-	-1182	-0-	895	3			N	-0-					133
11	2010	#	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					133
12	2077	#	1458	-0-	-619	-0-	1458	3			N	-0-					133
01	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					133
02	1596	#	781	-0-	-815	-0-	781	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	N	20					25
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	3	28	9	N	25					50
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	3	55	9	N	50					100
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	92	3	55	9	N	50					150
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	85	3	55	9	N	50	170	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					29
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4					33
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	643	3	23	9	N	21					54
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	N	17					71
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	575	3	15	9	N	14					85
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					85

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					4
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					4
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					101
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					101
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					101
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					101
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	628	3			N	-0-					101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BRECK OPERATING CORP. 089974

ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					190
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					190
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					190
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					190
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					190
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					64
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					64
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					64
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					15
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					15
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					15
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					15
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					15
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		241	-0-	241	895	241	2			Y	-0-					18
10	1199	N	304	-0-	-895	-0-	304	2			Y	-0-					18
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					18
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6					24
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2					26
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					26

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					29
10	553	N	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					29
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					29
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					30
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					30
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					96
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					96
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	113	2	6	9	N	5					65
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					66
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	N	4					70
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					72

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					63
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					63
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					58
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					58
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					58
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					58
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					58
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					29
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					29
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					29
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					34
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					34
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					34
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					34
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					21
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					21
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1465	2	57	9	N	52					112
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1532	2	40	9	N	36					148
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1468	2	67	9	N	61	165	1			44
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1518	2	37	9	N	34					78
01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1459	2	34	9	N	31					109
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1334	2	87	9	N	79	174	1			14

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1572	2	158	9	N	144	140	1			4
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	2	22	9	N	20					24

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					52
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					52
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					52
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3					55
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					55

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					26
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					26
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					26
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					26
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	620	2	3	9	Y	3					29
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					29

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					63
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					66
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					66
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					66
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					150
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					150
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					150
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					150
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

09	600	N	450	-0-	-150	-0-	447	2	3	9	Y	3					49
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	97	2	3	9	Y	3					52
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	363	2	2	9	Y	2					54
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					56
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	Y	7					63
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			Y	-0-					63

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					67
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					67
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4					71
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					75
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					78
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					78

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2371	2	3	9	Y	3					55
10	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2400	2	3	9	Y	3					58
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2					60
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	Y	2					62
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2679	2	8	9	Y	7					69
*02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					69

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					50
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					50
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					50
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					80
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	N	8					88
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	2	2	9	N	2					90
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					97
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					102

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					93
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					93
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					93
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					93
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					93
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					93

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					32
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					32
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					32
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					32
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					32
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

09	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	160	1	2035	2	N	19					63
							21	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	N	-0-					63
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	N	-0-					63
12	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	141	1	1828	2	N	2	2	8			63
							2	9									
01	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					63
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	N	32	1	8			94
							35	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

09	14B2 EXT		10	-0-	10	67	10	3			N	-0-					48
10	14B2 EXT		10	-0-	10	77	10	3			N	-0-					48
11	14B2 EXT		22	-0-	22	99	22	3			N	-0-					48
12	14B2 EXT		26	-0-	26	125	26	3			N	-0-					48
01	14B2 EXT		27	-0-	27	152	27	3			N	-0-					48
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					48

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					113
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					113
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					25
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					25
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
*01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					25
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					19
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					75
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	N	-0-					67
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	882	2	N	-0-					67
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	31					98
							34	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	27	94	1			31
							30	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	N	28					59
							31	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	13					72
							14	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					134
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

09	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					136
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					136
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					136
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					136
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					136
02	448	#	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

09	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					122
10	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					124
11	2400	#	1821	-0-	-579	-0-	1819	2	2	9	N	2					126
12	2480	#	1848	-0-	-632	-0-	1846	2	2	9	N	2					128
01	2480	#	1814	-0-	-666	-0-	1812	2	2	9	N	2					130
02	1820	#	1628	-0-	-192	-0-	1626	2	2	9	N	2					132

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30		5	-0-	-25	67	5	3			N	-0-					40
10	31		19	-0-	-12	55	19	3			N	-0-					40
11	64	N	9	-0-	-55	-0-	9	3			N	-0-					40
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2					95
10	713	#	645	-0-	-68	-0-	641	2	4	9	N	4					99
11	690	#	308	-0-	-382	-0-	306	2	2	9	N	2					101
12	682	#	676	-0-	-6	-0-	669	2	7	9	N	6					107
01	682	#	586	-0-	-96	-0-	585	2	1	9	N	1					108
02	616	#	589	-0-	-27	-0-	585	2	4	9	N	4					112

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	200	2	176	9	N	160	140	1			35
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	270	2	385	9	N	350	342	1			43
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	228	2	99	9	N	90					133
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	222	2	132	9	N	120	166	1			87
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					87

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					75
10	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					75
11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					75
12	775	#	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					75
01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75
02	728	#	634	-0-	-94	-0-	634	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33821 07/12/2018

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	3			N	-0-					23
10	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					23
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					23
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					23
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					33
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					33
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					33
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	74	-0-	-976	-0-	63	3	11	9	N	10					110
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					110
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	3	11	9	N	10					120
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	9	N	10					130
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	3	11	9	N	10					140
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					150

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	N	14					165
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					171
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					179
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	3	15	9	N	14	165	1			28
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	N	12					40
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	N	11					51

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1194	2	84	9	N	76					126
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1163	2	114	9	N	104					230
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1248	2	101	9	N	92	170	1			152
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99	174	1			77
01	1271	N	535	-0-	-736	-0-	496	2	39	9	N	35					112
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	695	2	89	9	N	81					193

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					28
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					28
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					28
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					28
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					62
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					62
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					62
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					23
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					34
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					34
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					34
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		313	-0-	313	937	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1282	345	2			Y	-0-					-0-
11	1629	N	347	-0-	-1282	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					64
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					65
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					66
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	589	2	1	9	N	1					67
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					67
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	N	12					81
10	589	R	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					84
*11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	552	2	32	9	N	29					113
*12	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					113
*01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					113
*02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			M	-0-					113

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

09	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9			70
10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			70
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1			71
12	303	R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2			73
*01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3			76
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			76

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	330	#	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	N	28					92
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					92
*09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					92
*10	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					92
*11	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					92
*12	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					92
*01	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					92
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					97
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					97
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					97
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					97
*02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

09	1710	N	1320	-0-	-390	B	-0-	1320	3			N	-0-				56
10	1674	N	1081	-0-	-593	B	-0-	1081	3			N	-0-				56
11	1440	N	1061	-0-	-379	B	-0-	1058	3	3	9	N	3				59
12	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	9	9	N	8				67
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1322	3	9	9	N	8				75
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	B	-0-					N	NO RPT				75

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

09	390	N	317	-0-	-73		-0-	317	3			N	-0-				80
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
11	714	N	714	-0-	-0-		-0-	714	3			N	-0-				80
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
*01	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-				80
02	448	N	-0-	-0-	-448		-0-					N	-0-				80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

09	450	N	426	-0-	-24		-0-	426	2			N	-0-				-0-
10	434	N	427	-0-	-7		-0-	427	2			N	-0-				-0-
11	420	N	408	-0-	-12		-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	434	N	396	-0-	-38		-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	434	N	422	-0-	-12		-0-	422	2			N	-0-				-0-
02	392	N	381	-0-	-11		-0-	381	2			N	-0-				-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1900	2	3	9	N	3					114
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					114
11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					114
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3					117
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2185	2	1	9	N	1					118
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1932	2	6	9	N	5					123

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					165
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					172
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					172
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					172
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					172
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					172
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					46
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					46
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					46
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					46
02	476	N	255	-0-	-221	-0-	255	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					161
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					161
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					161
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					18
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					18
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					18
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					18
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					61
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					61
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					61
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					61
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6					69
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					69
11	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1037	3	2	9	Y	2					71
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5					76
01	DLQ	G-10	999	-0-	999	999	999	3			Y	-0-					76
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	999					Y	NO RPT					76

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	10	-0-	-830	-0-	1	3	9	9	Y	8					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	17	3	2	9	Y	2					52
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7					59
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	665	3			Y	-0-					59
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					59

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					19
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					19
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	37	3	1	9	Y	1					20
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					21
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					21

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

09	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	212	X	49	-0-	-163	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	223	2	33	9	N	30					57
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					64
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					64
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					19
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					19
*11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					19
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
*01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					19
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					52
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					52
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					52
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					52
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					52
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					32
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					32
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					32
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					32
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77					105
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					105
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					105
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					101
12	DLQ G-10		298	-0-	298	609	298	2			Y	-0-					101
*01	904	R	295	-0-	-609	-0-	295	2			Y	-0-					101
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					50
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					75
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					162
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					162
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-	103	0			59
01	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					59
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					59

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3	3	9	N	3					154
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					154
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3	2	9	N	2					156
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					156
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					156
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					156

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

09	270	N	221	-0-	-49	-0-	218	3	3	9	N	3					154
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					154
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	3	2	9	N	2					156
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					156
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					156
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					156

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	258	3	17	9	N	15					15
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					20
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	5					25
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					25
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					105
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					105
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					105
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					106
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	202	3	2	9	N	2					108

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					217
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	N	25	165	1			77
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					85
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1410	2	11	9	N	10					95
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					95
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					102

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			7
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			7
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			7
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			7
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			7
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			49
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			49
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			49
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			49
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			49
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			49

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					76
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					76
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					22
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					22
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					22
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					22
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1971	578	3	7	9	Y	6					69
10	1700	N	604	-0-	-1096	875	601	3	3	9	Y	3					72
11	1449	N	574	-0-	-875	-0-	574	3			Y	-0-					72
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	Y	9					81
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	554	3	7	9	Y	6					87
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	511	3	19	9	Y	17					104

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2954	868	3	9	9	Y	8					110
10	1700	N	905	-0-	-795	2159	901	3	4	9	Y	4					114
11	3000	N	862	-0-	-2138	21	862	3			Y	-0-					114
12	934	N	913	-0-	-21	-0-	898	3	15	9	Y	14					128
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	3	11	9	Y	10					138
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	3	28	9	Y	25					163

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		67	-0-	67	219	59	3	8	9	Y	7					223
10	282	N	63	-0-	-219	-0-	56	3	7	9	Y	6					229
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	Y	9					238
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4					242
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					249
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	Y	5	42	1			212

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					16
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					16
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					76
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					76
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

09	17880		1353	-0-	-16527	14362	982	2	371	9	N	337	161	1			322
10	16414	R	2052	-0-	-14362	-0-	1779	2	273	9	N	248	337	1			233
11	4350	#	1994	-0-	-2356	-0-	1764	2	230	9	N	209	171	1			271
12	3317	#	2214	-0-	-1103	-0-	2005	2	209	9	N	190	167	1			294
*01	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2121	2	184	9	N	167	167	1			294
*02	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2098	2	149	9	N	135	166	1			263

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					407
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					407
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					407
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					407
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					407
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1330
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					1330
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					1330
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
01	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
02	308	#	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	#	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					263
10	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					263
11	1410	#	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			N	-0-					263
12	1457	#	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					263
01	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					263
02	1260	#	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					86
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					91
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					92
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					97
01	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					100
02	560	#	557	-0-	-3	-0-	554	2	3	9	N	3					103

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	174	1			24
*11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	191	3	110	9	N	100					124
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	166	1			37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	166	1			136
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33853 11/27/2018

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	119	1			49
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	588	N	239	-0-	-349	-0-	239	3			N	-0-					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					5
10	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					5
11	630	#	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					5
12	651	#	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					5
01	651	#	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					5
*02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					37
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	3	15	9	N	14					51
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	228	-0-	228	543	228	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	388	-0-	388	931	388	3			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	931					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					58
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					68
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					76
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					79
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					80
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	76	1			6

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

09	14B	DENY	100	-0-	100	874	100	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	974	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	1074	100	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	1174	100	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	100	-0-	100	1274	100	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	1374	100	1			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					15
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-					15
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					15
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					25
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					68
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

09	3570	X	1816	-0-	-1754	-0-	1816	2			N	-0-					95
10	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-					95
11	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	1185	2			N	-0-					95
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2119	2	25	9	N	23					118
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	N	27	102	1			43
*02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					66

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4586	2	44	9	N	40					73
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5785	2	11	9	N	10					83
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5364	2	11	9	N	10					93
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					93
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	2	6	9	N	5					98
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3728	2	6	9	N	5					103

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					16
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					16
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					26
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: RRCID -> 286166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7009 - 12403

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					59
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					59
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					59
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					59
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					82
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1					83
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					84
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					85
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					14
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					14
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					20
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					20
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					56
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					56
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					56
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					56
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	752	2	121	9	N	110	161	1			5
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6					11

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					49

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					46
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					46
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	381	2	15	9	N	14					42
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	352	2	12	9	N	11					53
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12					65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					75
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					84
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					92

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					49
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					50
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					51
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1					52
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	2	1	9	N	1					53

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					61
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					61
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					61
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					61
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					83
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					83
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					83
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					83
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	N	1					14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					15
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					16
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					17
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					18
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					19

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					46
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					46
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					46
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					46
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					44
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	N	1					32
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					33
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					35
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	N	1					36
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	N	1					37

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	475	2	1	9	N	1					78
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	N	1					79
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	329	2	1	9	N	1					80
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	361	2	1	9	N	1					81
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					82
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					83

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					59
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					60
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					61
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					61
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					121
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					121
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					121
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					158
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					158
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					158
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					25
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					76
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					77
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					78
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					79
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					80
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					50
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					50
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					83
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					86
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					87

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

09	840	N	818	-0-	-22	-0-	800	2	18	9	N	16					59
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	813	2	17	9	N	15					74
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					105
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					105
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					105
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	705	2			N	-0-					105

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					157
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					160
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					160
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					160
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					160
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	803	2			N	-0-					160

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					1
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					139
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					139
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					139
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					139

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					33
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	N	5					114
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					136
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1356	2	100	9	N	91	167	1			60
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1351	2	47	9	N	43					103
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1328	2	45	9	N	41					144
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1208	2	73	9	N	66	157	1			53

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					7
10	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					7
11	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					7
12	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					7
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					7
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6866	2	165	9	N	150	168	1			-0-
10	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	5813	2	3	9	N	3					3
11	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-					3
12	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					3
01	7223	X	6381	-0-	-842	-0-	6381	2			N	-0-					3
02	6524	X	5598	-0-	-926	-0-	5598	2			N	-0-					3

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					24
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					102
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					103
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					103
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	597	2	4	9	N	4					107
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					107

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					4

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
11	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	2	63	9	N	57					202
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	742	2	61	9	N	55	167	1			90
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	700	2	58	9	N	53					143
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	715	2	59	9	N	54					197
01	806	N	696	-0-	-110	-0-	635	2	61	9	N	55	177	1			75
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					75

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					77
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					77
*01	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					77
02	28	N	NO RPT	-0-		-28	-0-					N	NO RPT					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
10	62	N	37	-0-		-25	-0-	37	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	2			N	-0-					32
*01	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-	3559	2	11	9	N	10					137
10	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	3399	2	3	9	N	3					140
11	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	3034	2			N	-0-					140
12	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	3076	2			N	-0-					140
*01	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					143
02	2128	X	NO RPT	-0-		-2128	-0-					N	NO RPT					143

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					135
10	1271	N	1178	-0-		-93	-0-	1170	2	8	9	N	7					142
11	1110	N	1064	-0-		-46	-0-	1050	2	14	9	N	13					155
12	1178	N	1036	-0-		-142	-0-	1023	2	13	9	N	12					167
01	1178	N	870	-0-		-308	-0-	861	2	9	9	N	8					175
02	980	N	NO RPT	-0-		-980	-0-					N	NO RPT					175

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					23
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	1	57	2	N	-0-					115
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	1	33	2	N	-0-					115
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	1	40	2	N	-0-					115
01	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	2			N	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					88
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					88
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					57
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					57
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					57
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	900	1	7096	2	N	92	162	1			261
							101	9									
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	929	1	6236	2	N	70	161	1			170
							77	9									
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	900	1	7698	2	N	88	161	1			97
							97	9									
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	926	1	7771	2	N	103	160	1			40
							113	9									
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5024	2	86	9	N	78					118
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					118

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					1
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					1
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					1
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					2
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					2

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	224	-0-					N	NO RPT					-0-

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	900	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	1	55	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	155	-0-					N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	140	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	207	-0-	63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					177
10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					177
11	510	#	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					177
12	1085	#	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					177
01	1085	#	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					177
02	980	#	617	-0-	-363	-0-	617	2			N	-0-					177

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					18
10	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					18
11	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					18
12	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					18
01	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					18
*02	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					154
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					154
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					154
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					154
01	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					154
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					154

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					60
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					60
*02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					20
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					20
11	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
12	992	#	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					20
01	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					20
02	980	#	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					43
10	527	#	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					43
11	510	#	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					43
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	4					47
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					48

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	119	2	80	9	N	73	173	1			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

09	300	#	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					210
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					210
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					210
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					210
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					210

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

09	540	#	295	-0-	-245	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
10	558	#	309	-0-	-249	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
11	360	#	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
01	310	#	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
*02	280	#	209	-0-	-71	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
*02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					95
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					95
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					95
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					95
*02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	87	1	126	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					26
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					26
12	310	#	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					26
01	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					26
*02	280	#	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					26

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	#	45	-0-	-1071	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	808	3	21	9	N	19					48
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	811	3	28	9	N	25					73
11	900	#	575	-0-	-325	-0-	574	3	1	9	N	1					74
12	899	#	325	-0-	-574	-0-	325	3			N	-0-					74
01	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	3			N	-0-					74
02	784	#	70	-0-	-714	-0-	70	3			N	-0-					74

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1	56	3	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					64
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					68
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					70
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					72
01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					74
*02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					77

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

09	150	#	91	-0-	-59	-0-	90	3	1	9	N	1					17
10	155	#	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	N	1					18
11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					18
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					18
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					18
02	84	#	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					39
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					47
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					47
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					50
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9					59
*02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

09	2280		-0-	-0-	-2280	689					N	-0-					-0-
10	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	10					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	#	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					151
10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					151
11	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					151
12	992	#	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					151
01	1023	#	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					151
02	952	#	704	-0-	-248	-0-	704	3			N	-0-					151

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	798	-0-	-12	-0-	795	3	3	9	N	3					30
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	810	3	2	9	N	2					32
11	810	#	799	-0-	-11	-0-	795	3	4	9	N	4					36
12	837	#	800	-0-	-37	-0-	798	3	2	9	N	2					38
01	837	#	822	-0-	-15	-0-	819	3	3	9	N	3					41
02	756	#	745	-0-	-11	-0-	743	3	2	9	N	2					43

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					35
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					39
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	N	6					45
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					50
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					55
*02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	N	4					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

10	SHUT IN	16	-0-	16	16	16	3				N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					3
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	261	3	11	9	N	10					13
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					13
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					13
*02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					15

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10	107	1			2
10	372	#	276	-0-	-96	-0-	272	3	4	9	N	4					6
11	360	#	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					6
12	372	#	290	-0-	-82	-0-	279	3	11	9	N	10					16
01	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					16
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	221	3	17	9	N	15					31

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	221	3	44	9	N	40	69	1			9
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					9
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					12
*01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
*02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					15

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	434	#	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
02	392	#	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					25
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					25
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					25
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1					26
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					25
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					25
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	46	2	1	9	N	1					28

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					25
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					26
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					124
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					124
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					124
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	143	1	866	2	N	-0-					-0-
01	930	N	728	-0-	-202	-0-	143	1	585	2	N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	143	1	256	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	720	N	123	-0-	-597	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2183	3	33	9	N	30					30
10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1961	3	33	9	N	30					60
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	N	10					70
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2100	3	110	9	N	100	170	1			-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	3	22	9	N	20					20
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					40

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					16
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					16
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					16
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					16
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					16
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					57
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	3	7	9	Y	6					63
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	Y	5					68
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1451	3	3	9	Y	3					71
01	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	1068	3	4	9	Y	4					75
02	1456	N	1236	-0-	-220	-0-	1230	3	6	9	Y	5					80

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					36
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					36
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					45
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					45
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					45
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					45
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					45
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					45

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					24
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					73
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	Y	-0-					73
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-					73
*10	403	N	379	-0-	-24	-0-	76	1	303	2	Y	-0-	2	1			71
*11	360	N	352	-0-	-8	-0-	75	1	277	2	Y	-0-					71
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	2	Y	-0-					71
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	76	1	276	2	Y	-0-					71
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	71	1	248	2	Y	1					72
							1	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					13
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					13
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					13
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					126
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					126
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					126
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					126
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					126
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					44
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					44
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	25	1	316	2	N	-0-					44
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					44
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	N	-0-					44
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1	251	2	N	-0-					44
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	17	1	274	2	N	-0-					44
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	-0-					90
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					90
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	35	1	252	2	N	-0-					90
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	2	N	-0-					90
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	35	1	248	2	N	-0-					90
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	112	1	229	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					11
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					11
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		552	-0-	552	1710	552	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		562	-0-	562	2272	560	2	2	9	Y	2					6
11	2792	N	520	-0-	-2272	-0-	520	2			Y	-0-					6
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	5	1			3
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					4

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

09	810	N	745	-0-	-65	-0-	50	1	695	2	N	-0-					1
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	589	2	N	-0-					1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	2	N	-0-					1
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	49	1	548	2	N	-0-					1
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					1
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

09	4500	#	4324	-0-	-176	-0-	117	1	4207	2	N	-0-					20
10	4650	#	4421	-0-	-229	-0-	120	1	4299	2	N	2					22
							2	9									
11	4500	#	4302	-0-	-198	-0-	110	1	4192	2	N	-0-					22
12	4650	#	4364	-0-	-286	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					22
01	4557	#	4166	-0-	-391	-0-	107	1	4059	2	N	-0-					22
02	4032	#	3859	-0-	-173	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
11	DELQ	PR	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					20
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					20
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	88	1	411	2	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	87	1	425	2	N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	93	1	432	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					14
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					75
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					75
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					75
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					75

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					233
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					234
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					235

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					30
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					30
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	321	2	193	9	N	175	164	1			82
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	256	2	92	9	N	84					166
11	0		432	-0-	432	432	381	2	51	9	N	46	102	1			110
12	0		335	-0-	335	767	329	2	6	9	N	5					115
01	0		127	-0-	127	894	125	2	2	9	N	2	88	1			29
02	0		NO RPT	-0-	-0-	894					N	NO RPT					29

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					24
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					24
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					24
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					29

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					2
10	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					2
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					2
12	775	N	62	-0-	-713	-0-	62	2			N	-0-					2
01	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					2
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					19
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					28
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					28
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					28
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	3	1	125	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					59
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					59
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					127
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					127
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					128
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					133
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					133
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-					133

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-			38
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-			38
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3	N	-0-			38
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-			38
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-			38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			23
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			23
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			23
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			23
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			23
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		119	-0-	119	174	119	3	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					16
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					16
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					16
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					16
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					62
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					63
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					63
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					63
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					61
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61
12	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	3			N	-0-					61
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					61
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					90
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					90
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					90
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					90
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	1978	3			N	-0-					78
10	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					78
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			N	-0-					78
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					78
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					78
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					78

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

TREE OPERATING, LLC 867559

DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	#	2967	-0-	-93	-0-	2950	2	17	9	N	15					108
10	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	3000	2	28	9	N	25					133
11	2880	#	2872	-0-	-8	-0-	2850	2	22	9	N	20					153
12	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					153
*01	4045		4045	-0-	-0-	-0-	4039	2	6	9	N	5	148	7			10
02	2772	#	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					10

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

09	DLQ G-10		284	-0-	284	888	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	307	-0-	-888	-0-	51	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	79	1	266	3	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					31
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					31
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

09	420	N	358	-0-	-62	-0-	52	1	295	2	N	10					65
							11	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	56	1	242	2	N	20					85
							22	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	91	166	1			10
							100	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	295	2	N	41					51
							45	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	59					110
							65	9									
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	71	169	1			12
							78	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					39
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					6
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					21
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					21
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					21
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					21
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					29
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					29
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			26
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			26
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			26
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			26
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			26
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			20
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			20
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			20
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			20
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			38

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	5735	-0-	2635	15836	5735	2			N	-0-					85
*04	3000	N	3942	-0-	942	16778	3942	2			N	-0-					85
*05	3100	N	2316	-0-	-784	15994	2316	2			N	-0-					85
*06	3000	N	1448	-0-	-1552	14442	1448	2			N	-0-					85
*07	3100	N	3583	-0-	483	14925	3583	2			N	-0-					85
*08	3100	N	3681	-0-	581	15506	3681	2			N	-0-					85
*09	3000	N	4609	-0-	1609	17115	4609	2			N	-0-					85
*10	3100	N	4513	-0-	1413	18528	4513	2			N	-0-					85
*11	3000	N	1650	-0-	-1350	17178	1650	2			N	-0-					85
*12	3100	N	1047	-0-	-2053	15125	1047	2			N	-0-					85
*01	3100	N	644	-0-	-2456	12669	644	2			N	-0-					85
*02	2800	N	644	-0-	-2156	10513	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
*02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-					36

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-				-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	34	1	448	2	N	-0-				-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	34	1	458	2	N	-0-				-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	30	1	394	2	N	-0-				-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	17	1	225	2	N	-0-				-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
12	558	N	119	-0-	-439	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					91
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					91
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					91
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2					93
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					93
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					94

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					70
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					70
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					70
01	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					70
02	280	#	106	-0-	-174	-0-	106	3			N	-0-					70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

09	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	7826	150	1	2123	2	Y	91									149
							100	9													
10	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	10004	143	1	2025	2	Y	9	1	8							157
							10	9													
11	12106	R	2102	-0-	-10004	-0-	130	1	1922	2	Y	45									202
							50	9													
12	2728	#	2029	-0-	-699	-0-	125	1	1850	2	Y	49	170	1	3	8					78
							54	9													
01	2728	#	2069	-0-	-659	-0-	127	1	1883	2	Y	54	8	8							124
							59	9													
*02	2212	#	1976	-0-	-236	-0-	196	1	1723	2	Y	52	6	8							170
							57	9													

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
11	210	#	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
12	217	#	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	248	3	6	9	N	5					232
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	285	3	7	9	N	6					238
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	253	3	10	9	N	9					247
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					253
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	4					257
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					257

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					110
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	83	1			27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					23
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2			N	-0-					77
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					77
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					77
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					77
02	812	N	335	-0-	-477	-0-	335	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					17
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					75
11	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					75
12	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					75
01	14B2 EXT		34	-0-	34	42	34	3			N	-0-					75
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					39
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					39
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	515	2	37	9	N	34					73
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					73
02	448	N	11	-0-	-437	-0-	7	2	4	9	N	4					77

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					53
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					53
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					53
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					53
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14	2	N	-0-					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					63
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					63
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	N	4	40	1			27
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					27
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					27

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					28
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					28
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					28
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					28
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	85	1	318	2	N	3					44
							3	9									
10	527	#	412	-0-	-115	-0-	83	1	310	2	N	17					61
							19	9									
11	510	#	386	-0-	-124	-0-	80	1	295	2	N	10					71
							11	9									
12	527	#	387	-0-	-140	-0-	80	1	294	2	N	12	45	1			38
							13	9									
01	434	#	310	-0-	-124	-0-	65	1	239	2	N	5					43
							6	9									
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	112	1	233	2	N	8					51
							9	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					27
10	806	#	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					27
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					27
12	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					27
01	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					27
02	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					5
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					5
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					5
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
*02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	63	1	346	2	N	-0-					-0-
11	450	#	381	-0-	-69	-0-	55	1	326	2	N	-0-					-0-
12	434	#	340	-0-	-94	-0-	49	1	291	2	N	-0-					-0-
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	2	N	-0-					-0-
02	364	#	347	-0-	-17	-0-	84	1	263	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	#	1520	-0-	-310	-0-	110	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1829	#	1554	-0-	-275	-0-	112	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1710	#	1450	-0-	-260	-0-	100	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1581	#	1281	-0-	-300	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1581	#	1271	-0-	-310	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1428	#	1183	-0-	-245	-0-	112	1	1071	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					27
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					27
12	310	#	240	-0-	-70	-0-	226	2	14	9	N	13					40
01	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					40
02	252	#	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					1
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
*02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	3	Y	-0-					-0-
*04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	125	1	418	3	Y	-0-					-0-
*05	527	#	508	-0-	-19	-0-	134	1	374	3	Y	-0-					-0-
*06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	327	1	402	3	Y	-0-					-0-
*07	589	#	570	-0-	-19	-0-	154	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	Y	-0-					-0-
*09	720	#	319	-0-	-401	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	744	#	323	-0-	-421	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
*11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					59
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					63
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					69
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	652	2	18	9	N	16					85
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	655	2	15	9	N	14					99
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					99

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					11
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					11
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					11
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					11
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					11
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					52
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					52
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					52
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	3655	1316	3	22	9	Y	20					72
10	DLQ G-10		831	-0-	831	4486	830	3	1	9	Y	1					73
11	2900	N	1044	-0-	-1856	2630	1020	3	24	9	Y	22					95
12	3100	N	962	-0-	-2138	492	949	3	13	9	Y	12					107
*01	1697	N	1205	-0-	-492	-0-	1172	3	33	9	Y	30					137
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					137

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					70
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					70
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					70
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	163	1	1582	2	N	-0-					28
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	168	1	1630	2	N	-0-					28
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					28
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	152	1	1593	2	N	-0-					28
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	149	1	1566	2	N	-0-					28
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	112	1	1405	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					14
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					14
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					14
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	101	1	634	2	N	10					53
							11	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	99	1	623	2	N	34					87
							37	9									
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	70	1	571	2	N	15					102
							17	9									
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	67	1	548	2	N	56	100	1			58
							62	9									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	71	1	579	2	N	22					80
							24	9									
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	555	2	N	19					99
							21	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					26
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	N	-0-					26
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	60	1	407	2	N	-0-					26
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	60	1	406	2	N	-0-					26
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	48	1	330	2	N	-0-					26
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	64	1	321	2	N	-0-					26

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					131
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					131
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					131
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					131
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					131
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					131

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					16
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					97
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					97
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					97
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					125
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					125
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					125
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					125
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					125
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					125

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: RRCID -> 286128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7664 - 7830

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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					46
10	1612	N	503	-0-	-1109	-0-	503	2			N	-0-					46
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					46
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					48
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					48
02	1344	N	960	-0-	-384	-0-	949	2	11	9	N	10					58

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					13
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					13
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					13
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					13
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	8					63
10	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	140	2	50	9	N	45					108
11	1170	X	128	-0-	-1042	-0-	98	2	30	9	N	27					135
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26	9	N	24					159
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					164
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					169

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3385	-0-	-1172	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4633	3	6	9	N	5					5
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5112	3	185	9	N	168	173	1			-0-
*02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					37
01	930	N	543	-0-	-387	-0-	535	2	8	9	N	7					44
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					44

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	4696	2	13	9	N	12	333	1			29
10	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5298	2	30	9	N	27					56
11	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4789	2	52	9	N	47					103
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5497	2	69	9	N	63					166
*01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5320	2	57	9	N	52	165	1			53
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					53

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-					72
10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2139	2			N	-0-					72
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	N	8					80
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4834	2	13	9	N	12					92
*01	3100	N	3550	-0-	450	450	3546	2	4	9	N	4					96
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					96

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	7	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
10	4	N	-0-	-0-	4	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	3	-0-					N	-0-					15
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	48	-0-	-1347	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	231	-0-	-1040	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	28	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	308	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	28	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					144
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	115	1			29
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					33
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	71	2	63	9	N	57					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					123
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	38	2	8	9	N	7					130
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					130
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					132
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					132

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					10
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					18
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					18

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					2
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					2
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					2
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					2

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37					102
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	232	2	12	9	N	11					113
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	219	2	10	9	N	9					122
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	387	2	20	9	N	18					140
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					140

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20					20
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					20

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2696	-0-	-304	347	2696	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2825	-0-	-275	72	2825	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2708	-0-	-72	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					50
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					50
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					50
12	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-	49	1			1
01	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	2			N	-0-					1
02	3080	X	1589	-0-	-1491	-0-	1589	2			N	-0-					1

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6041	2	46	9	N	42	94	1			33
10	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5888	2	31	9	N	28					61
11	6210	X	3663	-0-	-2547	-0-	3663	2			N	-0-					61
12	6169	X	3742	-0-	-2427	-0-	3742	2			N	-0-					61
01	6293	X	3810	-0-	-2483	-0-	3810	2			N	-0-					61
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	2	28	9	N	25					84
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					101
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2307	2	39	9	N	35	63	1			73
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	N	29					102
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1160	2	17	9	N	15					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1824	-0-	-936	-0-	1791	2	33	9	N	30					137
10	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	1865	2	67	9	N	61	146	1			52
11	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	1692	2	22	9	N	20					72
12	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1650	2	35	9	N	32					104
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1869	2	56	9	N	51	44	1			111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	146	-0-	-1444	-0-	144	2	2	9	N	2	139	1			30
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	2	23	9	N	21					53
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	N	4	30	1			27
11	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3149	2	58	9	N	53					80
12	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2803	2	17	9	N	15					95
01	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	2753	2	86	9	N	78	136	1			37
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					37

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			16
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					70
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					85
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6	52	1			39
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	2914	2	2	9	N	2	72	1			87
10	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3026	2	36	9	N	33	100	1			20
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	2641	2	4	9	N	4					24
12	3441	X	2065	-0-	-1376	-0-	2065	2			N	-0-					24
01	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1721	2			N	-0-					24
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					24

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7590	2	128	9	N	116					235
10	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	6710	2	92	9	N	84	158	1			161
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7355	2	122	9	N	111	161	1			111
12	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6522	2	89	9	N	81					192
01	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	7029	2	119	9	N	108					300
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT					300

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	46	-0-	-944	-0-	46	2			N	-0-					31
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	N	30					61
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1570	2	154	9	N	140	109	1			92
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	898	2	109	9	N	99	164	1			27
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	N	53					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18898	2	66	9	N	60					181
10	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20296	2	272	9	N	247	300	1			128
11	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	18563	2	223	9	N	203	168	1			163
12	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	30809	2	202	9	N	184	129	1			218
*01	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26177	2	67	9	N	61	226	1			53
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					53

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					97
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	55	1			42
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					46
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					46
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					43
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3731	2	25	9	N	23					66
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3832	2	64	9	N	58	97	1			27
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	N	17					44
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2977	2	4	9	N	4					48
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					48

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	394	-0-	-866	-0-	393	2	1	9	N	1	37	1			65
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	44	1			21
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	379	2	100	9	N	91	163	1			119
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	322	2	22	9	N	20					139
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3	116	1			26
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1057	2	26	9	N	24	161	1			76
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364	2	18	9	N	16					92
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					92
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4485	2	66	9	N	60	171	1			60
10	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	4586	2	75	9	N	68					128
11	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4215	2	54	9	N	49	86	1			91
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5306	2	75	9	N	68					159
*01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5345	2	62	9	N	56	86	1			129
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					129

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	648	-0-	-1122	-0-	648	2			N	-0-					134
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					134
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					134
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	106	1			28
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1942	2	127	9	N	115					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	N	7					120
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					121
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7	103	1			25
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					32
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5271	-0-	-939	-0-	5126	2	145	9	N	132	165	1			51
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5214	2	98	9	N	89					140
11	5670	X	4942	-0-	-728	-0-	4843	2	99	9	N	90	166	1			64
12	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4820	2	108	9	N	98					162
01	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4683	2	85	9	N	77	160	1			79
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					79

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	2447	2	25	9	N	23					113
10	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1255	2	66	9	N	60					173
11	3120	X	1070	-0-	-2050	-0-	1070	2			N	-0-	158	1			15
12	2914	X	662	-0-	-2252	-0-	662	2			N	-0-					15
01	2790	X	195	-0-	-2595	-0-	195	2			N	-0-					15
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1319	-0-	-1351	-0-	1319	2			N	-0-					17
10	2108	X	1457	-0-	-651	-0-	1457	2			N	-0-					17
11	1530	X	557	-0-	-973	-0-	557	2			N	-0-					17
12	1426	X	186	-0-	-1240	-0-	186	2			N	-0-					17
01	1395	X	62	-0-	-1333	-0-	62	2			N	-0-					17
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					23
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	4396	2	108	9	N	98	183	1			76
10	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4616	2	85	9	N	77					153
11	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3813	2	109	9	N	99	171	1			81
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4216	2	135	9	N	123					204
01	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4385	2	105	9	N	95	179	1			120
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					120

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	1206	-0-	-2454	-0-	1181	2	25	9	N	23					65
10	3038	X	28	-0-	-3010	-0-	21	2	7	9	N	6					71
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2296	2	15	9	N	14					85
12	2914	X	1082	-0-	-1832	-0-	1038	2	44	9	N	40					125
01	2914	X	135	-0-	-2779	-0-	92	2	43	9	N	39	116	1			48
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					48

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2736	2	47	9	N	43					209
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2810	2	77	9	N	70	161	1			118
11	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2318	2	64	9	N	58					176
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2681	2	41	9	N	37	163	1			50
*01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2850	2	92	9	N	84					134
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					134

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1008	2	8	9	N	7					55
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					56
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	634	2	22	9	N	20					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					45
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					61
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					61
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	17	65	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6274	2	75	9	N	68	96	1			45
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4590	2	48	9	N	44	58	1			31
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3370	2	45	9	N	41					72
12	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2949	2	48	9	N	44	92	1			24
01	3844	X	2660	-0-	-1184	-0-	2614	2	46	9	N	42					66
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					66

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

09	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					48
10	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					48
11	960	X	52	-0-	-908	-0-	52	2			N	-0-					48
12	899	X	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					48
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3149	2	23	9	N	21					66
10	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3232	2	35	9	N	32					98
11	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3181	2	30	9	N	27	75	1			50
12	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3096	2	12	9	N	11					61
01	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2785	2	24	9	N	22	56	1			27
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					27

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

09	11837	X	4343	-0-	-7494	-0-	4276	2	67	9	N	61					156
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	93	1			63
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	N	7					70
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					71
*01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1985	2	13	9	N	12					83
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					83

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5478	X	2375	-0-	-3103	-0-	2306	2	69	9	N	63					90
10	2883	X	2160	-0-	-723	-0-	2104	2	56	9	N	51	85	1			56
11	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	1969	2	77	9	N	70	82	1			44
12	2883	X	1923	-0-	-960	-0-	1857	2	66	9	N	60					104
01	2852	X	1846	-0-	-1006	-0-	1794	2	52	9	N	47	85	1			66
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	2	33	9	N	30					104
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4696	2	98	9	N	89	158	1			35
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4158	2	40	9	N	36					71
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	1	24	9	N	22	72	1			21
*01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	N	16					37
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					37

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
*01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		364	-0-	364	395	334	2	30	9	N	27					82
10	486	X	91	-0-	-395	-0-	89	2	2	9	N	2					84
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	64	1			23
12	14B2 EXT		162	-0-	162	162	159	2	3	9	N	3					26
01	14B2 EXT		42	-0-	42	204	39	2	3	9	N	3					29
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					29

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1035	661	2	374	9	N	340	93	1			252
10	14B2 EXT		747	-0-	747	1782	535	2	212	9	N	193	327	1			118
11	14B2 EXT		814	-0-	814	2596	625	2	189	9	N	172	167	1			123
12	14B2 EXT		779	-0-	779	3375	715	2	64	9	N	58					181
01	14B2 EXT		1869	-0-	1869	5244	1637	2	232	9	N	211	169	1			223
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5244					N	NO RPT					223

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1361	2	25	9	N	23					169
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27	160	1			36
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	N	29	23	1			42
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14					56
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

09	6120	X	2867	-0-	-3253	-0-	2861	2	6	9	N	5					170
10	6324	X	2402	-0-	-3922	-0-	2401	2	1	9	N	1	111	1			60
11	6780	X	3243	-0-	-3537	-0-	3243	2			N	-0-					60
12	7006	X	3227	-0-	-3779	-0-	3227	2			N	-0-					60
01	5332	X	2792	-0-	-2540	-0-	2781	2	11	9	N	10					70
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					70

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					5
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	N	6					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					176
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3688	2	31	9	N	28					204
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	N	19	168	1			55
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3840	2	26	9	N	24					79
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	2	25	9	N	23					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		8862	-0-	8862	69757	8668	2	194	9	N	176	209	1			108
10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	77638	7737	2	144	9	N	131	102	1			137
11	14B2 EXT		7606	-0-	7606	85244	7449	2	157	9	N	143	103	1			177
12	14B2 EXT		8033	-0-	8033	93277	7883	2	150	9	N	136	208	1			105
01	0	W	7774	-0-	7774	101051	7662	2	112	9	N	102	106	1			101
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	101051					N	NO RPT					101

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		3822	-0-	3822	36507	3726	2	96	9	N	87	104	1			54
10	SHUT IN		3937	-0-	3937	40444	3864	2	73	9	N	66	51	1			69
11	SHUT IN		3657	-0-	3657	44101	3579	2	78	9	N	71	51	1			89
12	SHUT IN		3348	-0-	3348	47449	3273	2	75	9	N	68	104	1			53
01	SHUT IN		3317	-0-	3317	50766	3262	2	55	9	N	50	53	1			50
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	50766					N	NO RPT					50

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		273	-0-	273	7162	253	2	20	9	N	18					113
10	SHUT IN		3	-0-	3	7165	3	2			N	-0-	71	1			42
11	7184	X	19	-0-	-7165	-0-	19	2			N	-0-					42
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
*01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		141	-0-	141	141	113	2	28	9	N	25					25
06	0		961	-0-	961	1102	728	2	233	9	N	212					237
07	0		993	-0-	993	2095	748	2	245	9	N	223	334	1			126
08	0		1204	-0-	1204	3299	1030	2	174	9	N	158	158	1			126
09	0		969	-0-	969	4268	911	2	58	9	N	53					179
10	0		1744	-0-	1744	6012	1678	2	66	9	N	60	163	1			76
11	0		2380	-0-	2380	8392	2137	2	243	9	N	221	166	1			131
12	0	W	2745	-0-	2745	11137	2615	2	130	9	N	118	161	1			88
01	0	W	2457	-0-	2457	13594	2325	2	132	9	N	120					208
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13594					N	NO RPT					208

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	244	1			164
06	0		2893	-0-	2893	2893	2762	2	131	9	N	119	166	1			117
07	0		2078	-0-	2078	4971	1893	2	185	9	N	168	177	1			108
08	0		1524	-0-	1524	6495	1426	2	98	9	N	89	170	1			27
09	0		1161	-0-	1161	7656	1092	2	69	9	N	63					90
10	0		1111	-0-	1111	8767	1055	2	56	9	N	51	85	1			56
11	0		904	-0-	904	9671	827	2	77	9	N	70	82	1			44
12	0		214	-0-	214	9885	148	2	66	9	N	60					104
*01	10282	X	397	-0-	-9885	-0-	345	2	52	9	N	47	85	1			66
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					66

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		431	-0-	431	12319	431	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		428	-0-	428	12747	428	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12747					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	2626	-0-	-2894	-0-	2551	3	75	9	N	68	16	8			451
10	5456	X	1841	-0-	-3615	-0-	1832	3	9	9	N	8					459
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3152	3	3	9	N	3	172	1			290
12	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	3470	3	52	9	N	47	168	1			169
01	4030	X	3110	-0-	-920	-0-	3081	3	29	9	N	26					195
02	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2515	3	39	9	N	35	4	8			226

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					38
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					38
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	882	3	110	9	N	100					215
10	1519	N	933	-0-	-586	-0-	789	3	144	9	N	131	186	1	5	8	155
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1488	3	87	9	N	79	7	8			227
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	3	97	9	N	88	178	1	3	8	134
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1452	3	96	9	N	87	2	8			219
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	1040	3	78	9	N	71	171	1	2	8	117

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4135	3	135	9	N	123					193
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3974	3	145	9	N	132	165	1			160
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6842	3	226	9	N	205	166	1			199
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5036	3	180	9	N	164	164	1			199
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5706	3	178	9	N	162	162	1			199
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5178	3	144	9	N	131	170	1			160

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	745	3	83	9	N	75	172	1	1	8	149
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	738	3	125	9	N	114	166	1	7	8	90
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1160	3	96	9	N	87					177
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1260	3	116	9	N	105	157	1	10	8	115
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	3	85	9	N	77					192
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1091	3	150	9	N	136	181	1			147

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	1611	3	13	9	N	12					154
10	1829	X	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	N	1					155
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	1601	3	9	9	N	8					163
12	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1584	3	2	9	N	2	2	8			163
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1468	3	2	9	N	2					165
02	1540	X	1297	-0-	-243	-0-	1287	3	10	9	N	9					174

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5014	3	68	9	N	62					222
10	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	4752	3	55	9	N	50					272
11	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4137	3	110	9	N	100	165	1			207
12	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4028	3	62	9	N	56	4	8			259
01	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4052	3	77	9	N	70	169	1			160
02	4732	X	3647	-0-	-1085	-0-	3592	3	55	9	N	50					210

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5473	3	288	9	N	262	339	1			185
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6065	3	213	9	N	194	172	1			207
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5475	3	92	9	N	84					291
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5873	3	187	9	N	170	181	1	16	8	264
01	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5706	3	175	9	N	159	171	1			252
02	5376	X	5312	-0-	-64	-0-	5127	3	185	9	N	168	170	1	1	8	249

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5930	3	186	9	N	169	167	1			276
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6524	3	97	9	N	88	169	1			195
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5811	3	138	9	N	125					320
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6047	3	154	9	N	140	170	1	11	8	279
01	5952	X	5890	-0-	-62	-0-	5746	3	144	9	N	131	168	1			242
*02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5814	3	108	9	N	98	171	1	2	8	167

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	N	13					237
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16					253
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	177	1			76
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					76
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					76
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					76

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4130	3	68	9	N	62	78	1	18	8	132
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4594	3	46	9	N	42					174
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3768	3	58	9	N	53					227
12	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3488	3	30	9	N	27					254
01	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3280	3	24	9	N	22	171	1			105
02	4200	X	3154	-0-	-1046	-0-	3108	3	46	9	N	42	5	8			142

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	2066	-0-	-2404	-0-	2034	3	32	9	N	29					89
10	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	2044	3	84	9	N	76	3	8			162
11	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3592	3	69	9	N	63	162	1			63
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3451	3	80	9	N	73	4	8			132
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	3	30	9	N	27					159
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3219	3	34	9	N	31					190

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	859	-0-	-641	-0-	738	3	121	9	N	110					257
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	634	3	92	9	N	84	170	1	7	8	164
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1528	3	210	9	N	191	172	1	11	8	172
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1264	3	141	9	N	128	180	1	5	8	115
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1506	3	107	9	N	97	3	8			209
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	996	3	63	9	N	57	162	1	2	8	102

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5489	3	95	9	N	86	163	1	1	8	174
10	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5489	3	83	9	N	75					249
11	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4822	3	101	9	N	92	174	1			167
12	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	4903	3	106	9	N	96	1	8			262
01	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4834	3	129	9	N	117	165	1			214
02	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4281	3	105	9	N	95	175	1			134

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	3	102	9	N	93	165	1	5	8	100
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3260	3	158	9	N	144					244
11	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3043	3	134	9	N	122	173	1			193
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4136	3	125	9	N	114	172	1	5	8	130
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4106	3	113	9	N	103					233
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3298	3	142	9	N	129	167	1			195

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	874	-0-	-536	-0-	725	3	149	9	N	135					264
10	1364	X	787	-0-	-577	-0-	668	3	119	9	N	108	183	1	7	8	182
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1389	3	124	9	N	113	171	1	14	8	110
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2348	3	158	9	N	144	7	8			247
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	N	96	182	1	4	8	157
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1585	3	99	9	N	90	2	8			245

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6264	3	130	9	N	118	168	1	11	8	144
10	6386	X	4837	-0-	-1549	-0-	4735	3	102	9	N	93					237
11	6030	X	3922	-0-	-2108	-0-	3808	3	114	9	N	104	159	1			182
12	6603	X	3708	-0-	-2895	-0-	3597	3	111	9	N	101					283
01	6603	X	3548	-0-	-3055	-0-	3465	3	83	9	N	75	168	1			190
02	5964	X	2919	-0-	-3045	-0-	2860	3	59	9	N	54	3	8			241

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			94
10	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					94
11	1740	X	920	-0-	-820	-0-	920	3			N	-0-					94
12	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	3			N	-0-					94
01	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	90	3			N	-0-					94
02	868	N	64	-0-	-804	-0-	64	3			N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1085	3	98	9	N	89	163	1	1	8	85
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1035	3	121	9	N	110	11	8			184
11	1920	X	1479	-0-	-441	-0-	1371	3	108	9	N	98	160	1			122
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1729	3	105	9	N	95	17	8			200
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1709	3	68	9	N	62					262
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1577	3	72	9	N	65	167	1	1	8	159

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1577	3	213	9	N	194	160	1			134
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1613	3	208	9	N	189	164	1			159
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1549	3	208	9	N	189	166	1			182
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1529	3	237	9	N	215	168	1	3	8	226
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1760	3	185	9	N	168	168	1			226
02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	1185	3	185	9	N	168	158	1			236

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	794	3	63	9	N	57					236
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	798	3	94	9	N	85	159	1	2	8	160
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1101	3	69	9	N	63					223
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1253	3	87	9	N	79	159	1	4	8	139
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	3	69	9	N	63					202
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	890	3	55	9	N	50	154	1			98

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11	82	1			75
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	N	23					98
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2816	3	36	9	N	33					131
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2649	3	68	9	N	62					193
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	3	61	9	N	55	173	1			75
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2343	3	25	9	N	23					98

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1460	3	2	9	N	2					160
10	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	1435	3			N	-0-					160
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1334	3	14	9	N	13	55	1			118
12	1798	X	1271	-0-	-527	-0-	1246	3	25	9	N	23					141
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1204	3	21	9	N	19					160
02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1022	3	46	9	N	42					202

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	983	-0-	-547	-0-	948	3	35	9	N	32	1	8			140
10	1581	X	1052	-0-	-529	-0-	997	3	55	9	N	50	2	8			188
11	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	1121	3	52	9	N	47					235
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1720	3	36	9	N	33	158	1	3	8	107
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1824	3	40	9	N	36					143
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1637	3	34	9	N	31					174

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5006	3	30	9	N	27	160	1			69
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	4553	3	28	9	N	25					94
11	5100	X	4352	-0-	-748	-0-	4307	3	45	9	N	41					135
12	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	4544	3	50	9	N	45					180
01	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	4825	3	37	9	N	34					214
02	4704	X	3875	-0-	-829	-0-	3845	3	30	9	N	27	159	1			82

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	2818	-0-	-2102	-0-	2745	3	73	9	N	66					185
10	4805	X	3057	-0-	-1748	-0-	2988	3	69	9	N	63	154	1			94
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	N	53					147
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5515	3	64	9	N	58					205
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	N	28	158	1			75
02	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	4258	3	86	9	N	78	18	8			135

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	842	3	154	9	N	140	163	1			147
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	871	3	164	9	N	149	159	1	2	8	135
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1451	3	123	9	N	112					247
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1516	3	237	9	N	215	169	1	4	8	289
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	N	111	178	1			222
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1237	3	156	9	N	142	160	1			204

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	178	3	73	9	N	66	161	1			59
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	113	3	118	9	N	107	2	8			164
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	95	3	102	9	N	93	168	1			89
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	517	3	134	9	N	122	3	8			208
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77	165	1			120
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	36	3	48	9	N	44					164

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2142	-0-	-1818	-0-	2091	3	51	9	N	46					120
10	4092	X	2031	-0-	-2061	-0-	1957	3	74	9	N	67					187
11	3930	X	3149	-0-	-781	-0-	3070	3	79	9	N	72	169	1			90
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	3	28	9	N	25					115
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4301	3	24	9	N	22					137
*02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4313	3	30	9	N	27					164

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3249	-0-	-2151	-0-	3033	3	216	9	N	196	164	1			172
10	5580	X	2832	-0-	-2748	-0-	2665	3	167	9	N	152	165	1			159
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	4529	3	136	9	N	124	171	1			112
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5530	3	224	9	N	204					316
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4942	3	141	9	N	128	317	1			127
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	4101	3	139	9	N	126	6	8			247

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			N	-0-					25
10	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	1502	3			N	-0-					25
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2012	3	3	9	N	3					28
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					28
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	3	8	9	N	7					35
02	1876	X	1666	-0-	-210	-0-	1663	3	3	9	N	3					38

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	3997	3	31	9	N	28					28
*01	DELQ PR		4186	-0-	4186	4186	4155	3	31	9	N	28					56
*02	7811	X	3625	-0-	-4186	-0-	3608	3	17	9	N	15					71

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

09	360		28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	3	18	9	N	16					79
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20					99
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1083	3	17	9	N	15					114
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1071	3	14	9	N	13					127
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	970	3	18	9	N	16					143
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	986	3	20	9	N	18					161

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

09	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
10	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
11	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
12	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
01	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					20
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					20
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					50
01	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					50
*02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	684	2	31	9	N	28					78

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					55
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					55
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					55
12	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
01	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					55

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					8
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					8
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					87

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	26					100
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					123
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					145
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37	164	1			18
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					39
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					51

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					202
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					202
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	N	8					210
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27					237
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2324	2	33	9	N	30					267
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5	173	1			99

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					548
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					548
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					548
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					548
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					32
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					32
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					34
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

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

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

09	T. A.		49	-0-	49	344	49	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		34	-0-	34	378	34	3			N	-0-					-0-
11	364	X	20	-0-	-344	34	20	3			N	-0-					-0-
12	66	X	32	-0-	-34	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38	-0-	38	81	38	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

09	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					70
10	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					70
11	3590	R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					70
12	3193	#	1449	-0-	-1744	-0-	1449	2			N	-0-					70
01	3751	#	1124	-0-	-2627	-0-	1124	2			N	-0-	35	1			35
02	3388	#	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					35

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					4
11	DELQ	PR	428	-0-	428	428	428	3			N	-0-					4
12	751	R	323	-0-	-428	-0-	323	3			N	-0-					4
*01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	10	1	1333	3	Y	-0-					15
10	1426	#	1390	-0-	-36	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					15
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					15
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	1669	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	1669	R	-0-	-0-	-1669	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	5					14
							6	9									
10	1736	#	1590	-0-	-146	-0-	11	1	1572	3	Y	6					20
							7	9									
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20
12	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					927
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	182	353	1			756
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	357	1			444
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	404	173	1			675
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	215	349	1			541
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	173	1			385

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					94
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					94
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					94
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					95
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					95
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					95

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					5
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					5
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					5
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	3	N	29					114
							32	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	3	N	65					179
							72	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	N	52	172	1			59
							57	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	3	N	46					105
							51	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	3	N	58					163
							64	9									
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	3	N	60	173	1			50
							66	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

09	7170	#	6835	-0-	-335	-0-	6835	2			N	-0-					10
10	7564	#	2302	-0-	-5262	-0-	2302	2			N	-0-					10
11	7822	R	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					10
12	7564	#	5548	-0-	-2016	-0-	5548	2			N	-0-					10
01	7068	#	6899	-0-	-169	-0-	6899	2			N	-0-					10
02	7196		5591	-0-	-1605	-0-	5591	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					80
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	155	#	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	150	#	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	155	#	51	-0-	-104	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					148
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1249	3	76	9	N	69	171	1			46
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	937	3	36	9	N	33					79
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	942	3	56	9	N	51					130
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					130
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					130

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					55
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					55
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					55
*01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55
*02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					55

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1699	2	108	9	N	98					186
10	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1484	2	83	9	N	75	172	1			89
11	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1415	2	26	9	N	24					113
12	1643 N	1267	-0-	-376 B	-0-	1248	2	19	9	N	17					130
01	1581 N	782	-0-	-799 B	-0-	779	2	3	9	N	3					133
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-					N	NO RPT					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1108	3	4	9	N	4					125
10	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	939	3	7	9	N	6					131
11	1170 N	1066	-0-	-104 B	-0-	1062	3	4	9	N	4					135
12	1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	1082	3	7	9	N	6					141
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1093	3	7	9	N	6					147
02	1008 N	957	-0-	-51 B	-0-	950	3	7	9	N	6					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					81
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					86
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					92
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	403	2	6	9	N	5					97
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	2	7	9	N	6					103
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	2	7	9	N	6					109

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	2100	#	746	-0-	-1354	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	815	-0-	-890	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					43
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					43
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					43
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					43
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					26
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					52
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					52
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					52
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	52	7			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

09	390	N	382	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	N	-0-					19
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	68	1	320	2	N	-0-					19
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	N	-0-					19
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	60	1	305	2	N	-0-					19
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	60	1	306	2	N	-0-					19
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	269	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	88	1	1005	2	N	-0-					68
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	83	1	948	2	N	-0-					68
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	75	1	865	2	N	-0-					68
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	16					84
							18	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					84
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	N	-0-					84

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	N	21					90
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9					99
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1003	2	19	9	N	17					116
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15	84	1			47
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					58

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					92
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					92
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					92
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					11
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					11
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					11
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					70
10	682	N	277	-0-	-405	-0-	22	1	255	2	N	-0-					70
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	20	1	224	2	N	-0-					70
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-					70
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	N	-0-					70
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	341	1	447	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					180
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					180
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					23
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					23
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	396	2	N	4					141
							4	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	410	2	N	4					145
							4	9									
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	35	1	215	2	N	4					149
							4	9									
12	465	N	11	-0-	-454	-0-	2	1	9	2	N	-0-					149
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	60	1	294	2	N	-0-	79	1			70
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					146
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					146
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					146
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1182	55 2	1 9	353	2	Y	2					72
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1597	56	1	359	2	Y	-0-					72
11	2003	N	406	-0-	-1597	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					72
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-					72
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					72
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	56	1	281	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

09	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	506	-0-	-1024	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
12	1519	N	511	-0-	-1008	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398	B	-0-	1059	2		N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					163
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					165
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					170
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					174
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					179
*02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	5					184
							6	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

09	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	6	1	746	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3105	6	1	782	3	Y	-0-					3
11	2900	N	-0-	-0-	-2900	205					Y	-0-					3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

09	330	N	277	-0-	-53	-0-	262	3	15	9	N	14					105
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	334	3	47	9	N	43	109	1			39
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	N	8					47
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	N	5					52
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	326	3	6	9	N	5					57
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	290	3	9	9	N	8					65

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					10
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	7	1	956	3	Y	-0-	76	1			17
04	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5	1	688	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	5	1	765	3	Y	13					30
							14	9									
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5	1	717	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	10	1	986	3	Y	2	40	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2019	7	1	995	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	DLQ G-10		466	-0-	466	2485	3	1	463	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4029	11	1	1533	3	Y	-0-					23
11	2900	N	-0-	-0-	-2900	1129					Y	-0-					23
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	633					Y	NO RPT					23
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					35
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					35
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					35
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	N	1					88
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					89
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	N	2					91
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	N	2					93
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	N	3					96
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	N	2					98

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	36	X	20	-0-	-16	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2765	-0-	-235	2465	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1600	-0-	-1500	965	1600	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2087	-0-	-913	52	2087	3			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1824	-0-	-52	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1074	348	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1429	355	3			Y	-0-					12
11	1429	N	-0-	-0-	-1429	-0-					Y	-0-					12
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					48
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	93	1	142	3	Y	9					57
							10	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					57
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					134
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					134
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					134
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					134
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					100
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					100
11	DELQ PR		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					100
12	219	N	113	-0-	-106	-0-	113	3			N	-0-					100
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

09	1320	#	870	-0-	-450	-0-	870	3			N	-0-					51
10	1302	#	602	-0-	-700	-0-	602	3			N	-0-					51
11	1200	#	1048	-0-	-152	-0-	1048	3			N	-0-					51
12	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-					51
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					51
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					69
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					69
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					69
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					69
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					69
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

09	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	4559	3	26	9	N	24					252
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4663	3	28	9	N	25					277
11	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4453	3	43	9	N	39					316
12	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4578	3	26	9	N	24					340
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4544	3	37	9	N	34					374
02	4284	X	4184	-0-	-100	-0-	4151	3	33	9	N	30					404

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

09	1500	#	1067	-0-	-433	-0-	1048	2	19	9	N	17					136
10	1550	#	888	-0-	-662	-0-	878	2	10	9	N	9					145
11	1290	#	1216	-0-	-74	-0-	1203	2	13	9	N	12					157
12	1178	#	993	-0-	-185	-0-	981	2	12	9	N	11					168
01	1116	#	371	-0-	-745	-0-	367	2	4	9	N	4					172
02	1148	#	601	-0-	-547	-0-	601	2			N	-0-					172

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	N	1					59
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					60
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					61
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2					63
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					65
*12	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					65
*01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					65
02	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					65

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					54
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					54
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					54
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					54
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					54
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					8
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					8
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					8
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					8
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	38	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	38	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	32	1	900	2	N	1					2
							1	9									

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	599	3	129	9	N	117	112	1			19
11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					19
*01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					19
02	504	#	465	-0-	-39	-0-	465	3			N	-0-					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					36
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					36
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					36
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					36
02	308	#	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					34
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					34
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					34
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					34
01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
02	448	#	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					34
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					34
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					34
12	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					34
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					34
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	445	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					34
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					34
01	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
*02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					34

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					100
10	837	#	606	-0-	-231	-0-	604	3	2	9	N	2					102
11	810	#	686	-0-	-124	-0-	685	3	1	9	N	1					103
12	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					103
01	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					103
02	728	#	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-					103

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					34
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					34
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					34
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					34
02	364	#	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	190	-0-	-62	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	N	-0-					-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
01	775	#	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	#	693	-0-	-7	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	#	1315	-0-	-65	-0-	7	1	1306	3	Y	2					23
							2	9									
*10	1426	#	1281	-0-	-145	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	4					4
*12	1364	#	1257	-0-	-107	-0-	6	1	1227	3	Y	22					26
							24	9									
*01	1364	#	930	-0-	-434	-0-	3	1	926	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
02	1232	#	970	-0-	-262	-0-	3	1	966	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	523	-0-	-4	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	473	-0-	-3	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	#	941	-0-	-49	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	967	-0-	-56	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
11	960	#	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	N	-0-					-0-
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
01	992	#	963	-0-	-29	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
02	896	#	863	-0-	-33	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	3725	3	Y	2	2	1			-0-
10	3875	#	3874	-0-	-1	-0-	28	1	3846	3	Y	-0-					-0-
11	3780	#	3653	-0-	-127	-0-	26	1	3627	3	Y	-0-					-0-
12	3906	#	3804	-0-	-102	-0-	25	1	3779	3	Y	-0-					-0-
01	3906	#	3760	-0-	-146	-0-	17	1	3743	3	Y	-0-					-0-
02	3500	#	3381	-0-	-119	-0-	15	1	3366	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

09	570	#	390	-0-	-180	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					2
10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					2
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
*12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	527	#	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					39
10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
11	510	#	223	-0-	-287	-0-	223	2			N	-0-					39
12	527	#	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					39
01	527	#	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39
02	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					23
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					23
01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					23
*02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					-0-
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	#	127	-0-	-53	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
12	186	#	95	-0-	-91	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9					147
10	1953	#	962	-0-	-991	-0-	951	2	11	9	N	10					157
11	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2377	2	22	9	N	20					177
12	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					185
01	1953	#	1416	-0-	-537	-0-	1409	2	7	9	N	6	155	1			36
02	1764	#	1340	-0-	-424	-0-	1327	2	13	9	N	12					48

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					45
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					45
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					45
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					45
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	#	1143	-0-	-537	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					40
10	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	81	1	1252	2	N	-0-					40
11	1620	#	1248	-0-	-372	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					40
12	1643	#	1260	-0-	-383	-0-	81	1	1179	2	N	-0-					40
01	1612	#	1273	-0-	-339	-0-	81	1	1192	2	N	-0-					40
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					40

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ADMIRE, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 199343	COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 5967		PERF. 3839 - 5944				
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					19
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					19
01	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					19
	CRAFT-WATER BOARD UNIT 9				WELL #: 1	RRCID -> 260621	COMPL. DATE 09/17/1959				TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5045 - 5690				
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	910	2	76	9	N	69	171	1			117
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	894	2	83	9	N	75					192
11	926	R	926	-0-	-0-	-0-	848	2	78	9	N	71	166	1			97
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					141
01	870	R	870	-0-	-0-	-0-	783	2	87	9	N	79					220
*02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	N	52					272
	MYERS, A. J.				597440												
	LEWIS				WELL #: 3	RRCID -> 177503	COMPL. DATE 02/10/1992				TOTAL DEPTH 5781		PERF. 4980 - 5640				
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
	YATES				WELL #: 1	RRCID -> 196723	COMPL. DATE 04/03/1995				TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4915 - 5550				
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
*01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					112
	PENNY, RALPH E.				652335												
	MOORE, L. O.				WELL #: 1	RRCID -> 111863	COMPL. DATE 05/04/1982				TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5750 - 5780				
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					20
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					20
11	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
*12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	99			N	-0-					20
*01	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					33

COOPER, B.W. WELL #: RRCID -> 286156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7009 - 12403

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
*05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
*06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
*07	217	#	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
*09	210	#	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
*10	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	837	-0-	-33	-0-	817	3	20	9	Y	18					67
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	860	3	20	9	Y	18					85
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	491	-0-	-349	-0-	4	1	487	3	Y	-0-					13
10	868	#	468	-0-	-400	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					13
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					13

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	R	951	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	Y	11					60
							12	9									
10	961	#	842	-0-	-119	-0-	6	1	830	3	Y	5					65
							6	9									
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					65
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					65
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					65
02	812	#	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					65

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
10	881	R	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					8
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	771	-0-	-99	-0-	351 25	1 9	395	3	Y	23	2	1			57
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	376 41	1 9	516	3	Y	37					94
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					94
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	539	-0-	-421	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	555	-0-	-406	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					3
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					26
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					26
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					26
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					26
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					26

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					7
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					7
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7
02	532	#	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	550	-0-	-20	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
10	561	R	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					7
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					7
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	6					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-			-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	949	3	Y	1			39
10	1116	#	875	-0-	-241	-0-	99	1	776	3	Y	-0-			39
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			39
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			39
01	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			39
02	896	#	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT			39

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2 238	1 3	165	2	Y	-0-			-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	2 238	1 3	163	2	Y	-0-			-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

09	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

09	360 #	289	-0-	-71	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					17
						235	3									
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					17
						227	3									
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

09	748 R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					8
10	777 R	777	-0-	-0-	-0-	6	1	771	3	Y	-0-					8
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					8

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

09	840 #	745	-0-	-95	-0-	5	1	714	3	Y	24	2	1			38
						26	9									
10	868 #	815	-0-	-53	-0-	6	1	781	3	Y	25					63
						28	9									
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					24
							124	3									
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							129	3									
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					24

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					6
							158	3									
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					6
							191	3									
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

09	420	#	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					128
*04	180	#	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-					128
*05	186	#	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	3	N	-0-					128
*06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					128
*07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					128
*08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128
*09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					128
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	N	-0-					128
*11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	128					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5 26	1 9	729	3	Y	24	166	1			105
10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	5 127	1 9	738	3	Y	115					220
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					220
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					220
01	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					220
02	784	#	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					220

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1426	#	1256	-0-	-170	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1204	#	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	445	-0-	-305	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	606	3	9	9	N	8					81
10	682	#	581	-0-	-101	-0-	568	3	13	9	N	12					93
11	630	#	573	-0-	-57	-0-	562	3	11	9	N	10					103
12	651	#	52	-0-	-599	-0-	52	3			N	-0-					103
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	425	3	9	9	N	8					111
02	588	#	583	-0-	-5	-0-	572	3	11	9	N	10					121

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

09	2878	R	685	-0-	-2193	-0-	101	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	103	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	744	#	739	-0-	-5	-0-	117	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	744	#	717	-0-	-27	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	644	-0-	-28	-0-	118	1	526	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

09	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	3	Y	7					80
							8	9									
10	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	160	1	1102	3	Y	6					86
							7	9									
11	1200	#	1088	-0-	-112	-0-	162	1	922	3	Y	4					90
							4	9									
12	1240	#	1082	-0-	-158	-0-	171	1	909	3	Y	2					92
							2	9									
01	1240	#	1143	-0-	-97	-0-	182	1	960	3	Y	1					93
							1	9									
02	1120	#	641	-0-	-479	-0-	117	1	523	3	Y	1					94
							1	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

09	2856	R	632	-0-	-2224	-0-	79	1	457	3	Y	87	80	1			181
							96	9									
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	61	63	1			179
							67	9									
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	75	162	1			92
							83	9									
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	81	1	430	3	Y	74					166
							81	9									
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	444	3	Y	99	80	1			185
							109	9									
*02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	63	80	1			168
							69	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

09	3832	R	813	-0-	-3019	-0-	119	1	684	3	Y	9					66
							10	9									
10	887	R	887	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	Y	12					78
							13	9									
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	11					89
							12	9									
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	146	1	775	3	Y	8					97
							9	9									
01	875	R	875	-0-	-0-	-0-	138	1	729	3	Y	7					104
							8	9									
*02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	Y	12					116
							13	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4811	R	1165	-0-	-3646	-0-	172	1 2 9	991	3	Y	2					46
10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	1032	3	Y	1					47
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	878	3	Y	1					48
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	870	3	Y	2					50
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	890	3	Y	2					52
*02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	855	3	Y	3					55

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8106	R	1967	-0-	-6139	-0-	290	1 3 9	1674	3	Y	3					48
10	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	1697	3	Y	2					50
11	1920	#	1872	-0-	-48	-0-	279	1 10 9	1583	3	Y	9					59
12	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	311	1 4 9	1653	3	Y	4					63
01	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	307	1 2 9	1623	3	Y	2					65
*02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	326	1 2 9	1453	3	Y	2					67

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5013	R	1060	-0-	-3953	-0-	156	1 6 9	898	3	Y	5					173
10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	845	3	Y	1					174
11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					174
12	868	#	836	-0-	-32	-0-	132	1 1 9	703	3	Y	1					175
01	868	#	808	-0-	-60	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					175
*02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	149	1 7 9	666	3	Y	6					181

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3762	R	898	-0-	-2864	-0-	133	1	765	3	Y	-0-					30
10	882	R	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					30
11	870	#	862	-0-	-8	-0-	129	1	733	3	Y	-0-					30
12	905	R	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					30
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	148	1	782	3	Y	-0-					30
*02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	150	1	666	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					36
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					36
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

09	270	#	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

*03	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
*04	270	#	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
*05	279	#	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
*06	270	#	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
*07	279	#	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
*08	279	#	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	240	#	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

09	780	#	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	806	#	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					5
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	N	-0-					5
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	2	N	-0-					5
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16					50
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	882	3	15	9	Y	14					64
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					64
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					64
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		147	-0-	147	461	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	158	-0-	-461	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		191	-0-	191	623	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	197	-0-	-623	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		384	-0-	384 B	3181	316	2	68	9	N	62					123
10	0		254	-0-	254 B	3435	188	2	66	9	N	60	110	1			73
11	3634	N	199	-0-	-3435 B	-0-	163	2	36	9	N	33	50	1			56
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	137	2	43	9	N	39					95
*01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	137	2	40	9	N	36					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		41	-0-	41	134	41	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	39	-0-	-134	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	340	2	91	9	N	83	161	1			74
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					74
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					77
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	313	2	32	9	N	29					106
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	289	2	36	9	N	33					139
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	9	N	13					152

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					128
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					128
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					135
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20					155
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					184
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7	169	1			22

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					2
10	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
12	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	2			N	-0-					2
*01	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	2113	-0-	2113	B	4456	2098	2	15	9	N	14					121
10	7524	X	3068	-0-	-4456		-0-	3054	2	14	9	N	13					134
11	4102	X	4102	-0-	-0-		-0-	4066	2	36	9	N	33					167
12	3861	X	3861	-0-	-0-		-0-	3805	2	56	9	N	51					218
*01	3216	X	3216	-0-	-0-		-0-	3176	2	40	9	N	36	172	1			82
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136		-0-					N	NO RPT					82

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2676	-0-	2676	B	10069	2676	2			N	-0-					22
10	12820	X	2751	-0-	-10069		-0-	2751	2			N	-0-					22
11	3180	X	2583	-0-	-597		-0-	2583	2			N	-0-					22
12	2945	X	2897	-0-	-48		-0-	2897	2			N	-0-					22
01	2759	X	2675	-0-	-84		-0-	2675	2			N	-0-					22
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492		-0-					N	NO RPT					22

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
12	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2			N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	113	2	33	9	N	30					233
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	66	2	25	9	N	23					256
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	2	19	9	N	17					273
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	73	2	22	9	N	20					293
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					293
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					293

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					1
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
01	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					1
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					8
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					8
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1689	2	6	9	N	5					13
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1552	2	8	9	N	7					20
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1413	2	4	9	N	4					24
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					24

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					4
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					4
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					4
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					4

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

09	0		3022	-0-	3022 B	27290	3021	2	1	9	N	1					73
10	30345	X	3055	-0-	-27290	-0-	3055	2			N	-0-					73
11	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2853	2	11	9	N	10					83
12	3379	X	2671	-0-	-708	-0-	2658	2	13	9	N	12					95
01	3379	X	2240	-0-	-1139	-0-	2225	2	15	9	N	14					109
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					109

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

09	0		976	-0-	976 B	55947	976	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1040	-0-	-2060	53887	1040	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1010	-0-	-1990	51897	1010	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	928	-0-	-2172	49725	928	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	955	-0-	-2145	47580	955	2			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	46656					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

09	0		105	-0-	105 B	334	105	2			N	-0-					-0-
10	620	X	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	600	N	130	-0-	-470	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: RRCID -> 285275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5277 - 5343

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	98728	X	NO RPT	-0-	-98728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	524	1			893
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					1039

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	3176	2	18	9	N	16					96
10	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			N	-0-					96
11	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	2			N	-0-					96
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4349	2	4	9	N	4					100
01	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3312	2	6	9	N	5					105
02	2968	X	2870	-0-	-98	-0-	2868	2	2	9	N	2					107

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

09	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/2018

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

09	460 X	218	-0-	-242	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	448	285	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	312	-0-	312	760	312	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	760					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	760					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					15
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					15
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					15
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	401	1	2902	3	N	-0-					10
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					10
11	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	401	1	2810	3	N	-0-					10
12	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	401	1	2796	3	N	-0-					10
01	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	401	1	2436	3	N	-0-					10
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	401	1	2530	3	N	-0-					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					123
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					123
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					123
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	739	-0-	739	739	739	3			N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					49
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	611	-0-	611	1013	611	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	678	-0-	678	1691	678	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	765	-0-	765	2456	765	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	2525	69	3			N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

09	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	401	1	4686	3	N	-0-					19
10	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	401	1	5120	3	N	-0-					19
11	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	401	1	4854	3	N	-0-					19
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	401	1	4733	3	N	-0-					19
01	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	401	1	4607	3	N	-0-					19
02	4984	X	4021	-0-	-963	-0-	401	1	3620	3	N	-0-					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					51
10	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	3			N	-0-					51
11	3000	N	2673	-0-	-327	100	2673	3			N	-0-					51
12	2554	N	2454	-0-	-100	-0-	2454	3			N	-0-					51
01	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2194	3			N	-0-					51
02	2660	X	2061	-0-	-599	-0-	2061	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	172	-0-	172	1498	172	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	172	-0-	172	1670	172	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	172	-0-	172	1842	172	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	172	-0-	172	2014	172	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	172	-0-	172	2186	172	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	172	-0-	172	2358	172	1			N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					36
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	40	53	1			23
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					23
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					23
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					23
*02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					23

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	3	183	9	N	166	148	1			52
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	119	171	1			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					60
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					60
11	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	100	1	2724	3	N	-0-					60
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	100	1	2842	3	N	-0-					60
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	100	1	2676	3	N	-0-					60
*02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	100	1	2549	3	N	-0-					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	99	1	402	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	100	1	422	3	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	100	1	393	3	N	-0-					-0-
*02	476	N	470	-0-	-6	-0-	100	1	370	3	N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					60
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					60
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	244	1	25	3	N	-0-					60
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	183	1	55	3	N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1512	-0-	-198	-0-	293	1	1219	3	N	-0-					31
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	293	1	1679	3	N	88	92	1			27
							97	9									
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	294	1	1552	3	N	-0-					27
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	294	1	2117	3	N	-0-					27
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	293	1	1916	3	N	-0-					27
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	294	1	1667	3	N	155	160	1			22
							171	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

09	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	401	1	1180	3	N	-0-					30
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	401	1	1266	3	N	-0-					30
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	401	1	1174	3	N	-0-					30
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					30
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	401	1	1198	3	N	-0-					30
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	401	1	954	3	N	-0-					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

09	DLQ	G-10	432	-0-	432	1954	171	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	530	-0-	530	2484	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	389	-0-	389	2873	172	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	2974	N	101	-0-	-2873	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	121	-0-	-406	-0-	70	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	130	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	3	N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	130	1	1384	3	N	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-					-0-
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	3	N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	401	1	324	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	401	1	326	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	401	1	337	3	N	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	401	1	256	3	N	-0-					-0-
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	401	1	108	3	N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

09	14B	DENY	293	-0-	293	2167	293	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	293	-0-	293	2460	293	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	293	-0-	293	2753	293	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	293	-0-	293	3046	293	1			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	293	-0-	293	3339	293	1			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	293	-0-	293	3632	293	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	912	-0-	-2988	-0-	401	1	511	3	N	-0-					27
10	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	401	1	1653	3	N	-0-					27
11	5280	X	2345	-0-	-2935	-0-	401	1	1944	3	N	-0-					27
12	5456	X	2430	-0-	-3026	-0-	401	1	2029	3	N	-0-					27
01	5456	X	2519	-0-	-2937	-0-	401	1	2118	3	N	-0-					27
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	401	1	1802	3	N	-0-					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	401	1	2185	3	N	-0-					33
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	401	1	81	9	N	74	85	1			22
11	2430	X	401	-0-	-2029	-0-	401	1			N	-0-					22
12	2573	X	401	-0-	-2172	-0-	401	1			N	-0-					22
01	2666	X	401	-0-	-2265	-0-	401	1			N	-0-					22
02	2408	X	401	-0-	-2007	-0-	401	1			N	-0-					22

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					70
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					70
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	171	1	1660	3	N	-0-					72
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	172	1	2072	3	N	-0-					72
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1476	3	N	-0-					72
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	-0-					72
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	171	1	341	3	N	-0-					72
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	3			N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					47
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					47
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					47
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					47
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	327	1	2584	3	N	-0-					29
10	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	327	1	1519	3	N	-0-					29
11	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	326	1	1541	3	N	-0-					29
12	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	327	1	1808	3	N	-0-					29
01	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	327	1	1729	3	N	-0-					29
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	327	1	1596	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	67	1	3840	3	N	-0-					34
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	66	1	2411	3	N	-0-					34
11	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	66	1	2440	3	N	-0-					34
12	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					34
01	3937	X	2759	-0-	-1178	-0-	67	1	2692	3	N	-0-					34
02	3556	X	2580	-0-	-976	-0-	66	1	2514	3	N	-0-					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	100	1	2542	3	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	99	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	100	1	2398	3	N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	100	1	2355	3	N	-0-					-0-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	3	N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	3	N	-0-					12
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	3	N	-0-					12
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	3	N	-0-					12
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	3	N	-0-					12
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	117	1	1581	3	N	-0-					12
02	1568	N	116	-0-	-1452	-0-	116	1			N	-0-					12

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	2930	3			N	-0-					42
10	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	2045	3	79	9	N	72	91	1			23
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					23
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					23
01	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	3			N	-0-					23
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	172	155	1			40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		116	-0-	116	602	116	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	744	142	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		104	-0-	104	848	104	3			Y	-0-					-0-
12	875	N	27	-0-	-848	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

09	660	N	612	-0-	-48	-0-	172	1	440	3	N	-0-					89
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	172	1	379	3	N	-0-					89
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					89
01	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					89
02	504	N	20	-0-	-484	-0-	20	3			N	-0-					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					50
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					50
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					50
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					50
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

09	1770	N	1107	-0-	-663	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					40
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					40
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					40
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					40
02	1372	N	715	-0-	-657	-0-	715	3			N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					50
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					50
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					50
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3			N	-0-					25
10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1388	3			N	-0-					25
11	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1796	3			N	-0-					25
12	1612	X	549	-0-	-1063	-0-	549	3			N	-0-					25
01	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3			N	-0-					25
02	1680	X	882	-0-	-798	-0-	882	3			N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					51
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					51
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					51
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					51
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					51
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	3			N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	293	1	2491	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	293	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	293	1	2681	3	N	-0-					-0-
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	3	N	-0-					-0-
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	293	1	2485	3	N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	2551	3			N	-0-					80
10	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	3			N	-0-					80
11	3330	X	1804	-0-	-1526	-0-	1804	3			N	-0-					80
12	3472	X	2146	-0-	-1326	-0-	2146	3			N	-0-					80
01	3472	X	1733	-0-	-1739	-0-	1733	3			N	-0-					80
02	2380	X	1800	-0-	-580	-0-	1800	3			N	-0-					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	3	N	-0-					20
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	340	1	2005	3	N	-0-					20
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	341	1	1725	3	N	-0-					20
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	3	N	-0-					20
01	2170	N	249	-0-	-1921	-0-	249	3			N	-0-					20
02	1932	N	341	-0-	-1591	-0-	341	1			N	-0-					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1627	3	208	9	N	189	177	1			12
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					12
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					12
01	1829	N	173	-0-	-1656	-0-	173	3			N	-0-					12
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2751	3	87	9	N	79	68	1			11
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					11
01	2914	X	332	-0-	-2582	-0-	332	3			N	-0-					11
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	3	N	-0-					90
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	340	1	2433	3	N	-0-					90
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	341	1	2102	3	N	112	183	1			19
							123	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	340	1	2351	3	N	-0-					19
01	2759	X	295	-0-	-2464	-0-	249	1	46	3	N	-0-					19
02	2492	X	341	-0-	-2151	-0-	341	1			N	-0-					19

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	341	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	341	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	340	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	148	-0-	-1247	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	341	1			N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					48
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					48
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					48
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					48
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	1941	-0-	-259	5970	366	1	1575	3	Y	-0-					65
10	3100	N	2003	-0-	-1097	4873	366	1	1637	3	Y	-0-					65
11	3000	N	1774	-0-	-1226	3647	365	1	1409	3	Y	-0-					65
12	3100	N	1849	-0-	-1251	2396	365	1	1484	3	Y	-0-					65
*01	3100	N	1826	-0-	-1274	1122	365	1	1461	3	Y	-0-					65
*02	2764	N	1642	-0-	-1122	-0-	365	1	1277	3	Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	116	1	2675	3	N	-0-					90
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	N	-0-					90
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	3	N	-0-					90
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	3	N	98	172	1			16
							108	9									
*01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2311	3	N	14					30
							15	9									
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					39

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1348	672	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		426	-0-	426	1774	426	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		431	-0-	431	2205	431	3			Y	-0-					-0-
12	2698	N	493	-0-	-2205	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	269	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	269	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	3	N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	268	1	1154	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	269	-0-	-935	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	365	1	5078	3	N	-0-					37
10	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	365	1	5253	3	N	-0-					37
11	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	366	1	4611	3	N	-0-					37
12	6076	X	5187	-0-	-889	-0-	365	1	4822	3	N	-0-					37
01	5983	X	5123	-0-	-860	-0-	366	1	4757	3	N	-0-					37
02	5068	X	4606	-0-	-462	-0-	365	1	4241	3	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		271	-0-	271	1140	271	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	1419	279	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		247	-0-	247	1666	247	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		258	-0-	258	1924	258	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		255	-0-	255	2179	255	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	2408	229	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

09	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	327	1	1592	3	N	-0-					65
10	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	327	1	1654	3	N	29	70	1			24
							32	9									
11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	326	1	1428	3	N	-0-					24
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	327	1	1502	3	N	-0-					24
01	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	327	1	1479	3	N	-0-					24
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	327	1	1297	3	N	-0-					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					51
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					51
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					51
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					51
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					51
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

09	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					52
10	1984	X	1300	-0-	-684	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					52
11	1920	X	1315	-0-	-605	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1437	3	N	-0-					52
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	3	N	-0-					52
02	1232	N	66	-0-	-1166	-0-	66	1			N	-0-					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	401	1	2282	3	N	-0-					63
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	402	1	2368	3	N	70	114	1			19
							77	9									
11	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	401	1	2052	3	N	-0-					19
12	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	401	1	2156	3	N	29	37	1			11
							32	9									
01	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	402	1	2124	3	N	7					18
							8	9									
02	2576	X	2275	-0-	-301	-0-	402	1	1869	3	N	4					22
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2184	-0-	-186	-0-	327	1	1857	3	N	-0-					40
10	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	327	1	1927	3	N	-0-					40
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	326	1	1670	3	N	-0-					40
12	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	327	1	1754	3	N	24	46	1			18
							26	9									
01	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	327	1	1728	3	N	4					22
							4	9									
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	327	1	1521	3	N	5					27
							6	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	1927	-0-	-273	5910	283	1	1644	3	Y	-0-					68
10	3100	N	1989	-0-	-1111	4799	283	1	1706	3	Y	-0-					68
11	3000	N	1762	-0-	-1238	3561	283	1	1479	3	Y	-0-					68
12	3100	N	1848	-0-	-1252	2309	282	1	1554	3	Y	11	64	1			15
							12	9									
*01	3100	N	1824	-0-	-1276	1033	282	1	1531	3	Y	10					25
							11	9									
*02	2674	N	1641	-0-	-1033	-0-	283	1	1348	3	Y	9					34
							10	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14117	X	3354	-0-	-10763	-0-	283	1	3071	3	Y	-0-					10
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	282	1	3179	3	Y	-0-					10
11	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	282	1	2784	3	Y	-0-					10
12	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	283	1	2913	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	282	1	2874	3	Y	3					9
							3	9									
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	282	1	2556	3	Y	6					15
							7	9									

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4128	-0-	-402	-0-	213	1	3913	3	N	2					35
							2	9									
10	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	213	1	4433	3	N	8					43
							9	9									
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	213	1	4353	3	N	-0-					43
12	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	213	1	4025	3	N	-0-					43
01	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	213	1	4092	3	N	-0-					43
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	213	1	3803	3	N	150	175	1			18
							165	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	116	1	2767	3	N	-0-					43
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	117	1	2865	3	N	-0-					43
11	3030	X	2562	-0-	-468	-0-	117	1	2445	3	N	-0-					43
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	116	1	2302	3	N	129	144	1			28
							142	9									
01	3007	X	2522	-0-	-485	-0-	116	1	2392	3	N	13					41
							14	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2827	3	N	10					51
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	401	1	1471	3	N	-0-					71
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	401	1	1122	3	N	-0-					71
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	-0-					71
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	401	1	4295	3	N	-0-					71
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	401	1	7640	3	N	-0-					71
*02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	401	1	7050	3	N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	213	1	2498	3	N	173	173	1			30
							190	9									
10	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	213	1	2840	3	N	-0-					30
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	213	1	2787	3	N	175	185	1			20
							193	9									
12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	213	1	2572	3	N	-0-					20
*01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	213	1	2616	3	N	195	183	1			32
							215	9									
*02	2968	X	2836	-0-	-132	-0-	213	1	2426	3	N	179	183	1			28
							197	9									

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	3446	-0-	-1864	-0-	513	1	2933	3	N	-0-					30
10	5487	X	3547	-0-	-1940	-0-	512	1	3020	3	N	14					44
							15	9									
11	4740	X	1337	-0-	-3403	-0-	512	1	825	3	N	-0-					44
12	4433	X	1864	-0-	-2569	-0-	512	1	1352	3	N	-0-					44
*01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	512	1	5162	3	N	-0-					44
*02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	512	1	3628	3	N	-0-					44

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		650	-0-	650	1304	650	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		412	-0-	412	1716	412	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		417	-0-	417	2133	417	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		477	-0-	477	2610	477	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		459	-0-	459	3069	459	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		429	-0-	429	3498	429	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	2601	-0-	-2289	-0-	326	1	2275	3	N	-0-					47
10	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	326	1	1323	3	N	-0-					47
11	4800	X	1669	-0-	-3131	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
12	4929	X	1908	-0-	-3021	-0-	327	1	1581	3	N	-0-					47
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	327	1	1510	3	N	-0-					47
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	327	1	1391	3	N	-0-					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2111	-0-	-1429	-0-	484	1	1627	3	N	-0-					38
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	485	1	4131	3	N	-0-					38
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	485	1	4185	3	N	-0-					38
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	484	1	4854	3	N	-0-					38
*01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	484	1	4656	3	N	167	184	1			21
							184	9									
02	4340	X	554	-0-	-3786	-0-	484	1	70	9	N	64					85

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

09	3000	N	5938	-0-	2938	4486	402	1	5379	3	N	143	180	1			28
							157	9									
10	3100	N	5119	-0-	2019	6505	402	1	4702	3	N	14					42
							15	9									
11	3000	N	5341	-0-	2341	8846	402	1	4762	3	N	161	183	1			20
							177	9									
12	14749	X	5903	-0-	-8846	-0-	401	1	5502	3	N	-0-					20
*01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	401	1	5283	3	N	-0-					20
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	4915	3	N	-0-					20

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	630	3	207	9	N	188	186	1			31
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	3	33	9	N	30					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

09	14B DENY		213	-0-	213	428	213	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		135	-0-	135	563	135	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		137	-0-	137	700	137	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		157	-0-	157	857	157	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		151	-0-	151	1008	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		141	-0-	141	1149	141	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1942	-0-	-1298	-0-	202	1	1698	3	N	38	34	1			26
							42	9									
10	3348	X	1221	-0-	-2127	-0-	202	1	1002	3	N	15					41
							17	9									
11	3240	X	1219	-0-	-2021	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					41
12	3317	X	1393	-0-	-1924	-0-	202	1	1191	3	N	-0-					41
01	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	202	1	1139	3	N	-0-					41
02	1820	X	1368	-0-	-452	-0-	203	1	1052	3	N	103	123	1			21
							113	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

09	3000	N	9680	-0-	6680	12332	9265	3	415	9	N	377	360	1			53
10	3100	N	4816	-0-	1716	14048	4616	3	200	9	N	182	175	1			60
11	3000	N	4832	-0-	1832	15880	4670	3	162	9	N	147	184	1			23
12	21218	X	5338	-0-	-15880	-0-	5338	3			N	-0-					23
*01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5140	3	209	9	N	190	183	1			30
*02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4808	3	174	9	N	158	169	1			19

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

09	14B	DENY	122	-0-	122	244	122	3			N	-0-					31
10	14B2	EXT	77	-0-	77	321	77	3			N	-0-					31
11	14B2	EXT	78	-0-	78	399	78	3			N	-0-					31
12	14B2	EXT	89	-0-	89	488	89	3			N	-0-					31
01	14B2	EXT	86	-0-	86	574	86	3			N	-0-					31
02	14B2	EXT	80	-0-	80	654	80	3			N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	801	-0-	801	18455	801	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	810	-0-	810	19265	810	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	926	-0-	926	20191	926	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	892	-0-	892	21083	892	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	834	-0-	834	21917	834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	402	1	682	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	401	1	286	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	402	1	393	3	N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	401	1	364	3	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	402	1	314	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	493	1	1824	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	493	1	1634	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	493	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	493	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1830	-0-	-867	-0-	493	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1966	-0-	-190	-0-	493	1	1473	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	4381	3	N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	3	N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	283	1	2709	3	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	282	1	3138	3	N	-0-					-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3011	3	N	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	283	1	2797	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	401	1	1228	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	402	1	675	3	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	825	3	N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	402	1	784	3	N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	402	1	715	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	282	1	3415	3	N	-0-					39
10	3875	X	2344	-0-	-1531	-0-	282	1	2062	3	N	-0-					39
11	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	283	1	2089	3	N	-0-					39
12	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	282	1	2429	3	N	-0-					39
01	3813	X	2611	-0-	-1202	-0-	283	1	2328	3	N	-0-					39
02	3444	X	2442	-0-	-1002	-0-	283	1	2159	3	N	-0-					39

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	401	1	2870	3	N	-0-					102
10	3503	X	2074	-0-	-1429	-0-	401	1	1673	3	N	-0-					102
11	3390	X	2098	-0-	-1292	-0-	401	1	1697	3	N	-0-					102
12	3472	X	2399	-0-	-1073	-0-	402	1	1997	3	N	-0-					102
01	3379	X	2310	-0-	-1069	-0-	402	1	1908	3	N	-0-					102
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	401	1	1759	3	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	203	1	2456	3	N	-0-					29
10	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	202	1	1484	3	N	12					41
							13	9									
11	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	203	1	1503	3	N	-0-					41
12	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	202	1	1748	3	N	-0-					41
01	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	202	1	1675	3	N	-0-					41
02	2492	X	1791	-0-	-701	-0-	202	1	1554	3	N	32	61	1			12
							35	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	1	136	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	3	N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3087	-0-	87	87	269	1	2818	3	N	-0-					10
10	3100	N	5180	-0-	2080	2167	269	1	4911	3	N	-0-					10
11	3000	N	5241	-0-	2241	4408	269	1	4972	3	N	-0-					10
12	3100	N	5991	-0-	2891	7299	269	1	5722	3	N	-0-					10
*01	13068	X	5769	-0-	-7299	-0-	269	1	5500	3	N	-0-					10
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	268	1	5127	3	N	-0-					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	282	1	70	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	1	34	3	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	X	594	-0-	-6	-0-	282	1	312	3	N	-0-			-0-
10	620	X	377	-0-	-243	-0-	283	1	94	3	N	-0-			-0-
11	600	X	381	-0-	-219	-0-	282	1	99	3	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	282	1	154	3	N	-0-			-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	283	1	137	3	N	-0-			-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	283	1	110	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

09	14B	DENY	152	-0-	152	305	152	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	96	-0-	96	401	96	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	97	-0-	97	498	97	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	111	-0-	111	609	111	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	107	-0-	107	716	107	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	816	100	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

09	630	N	182	-0-	-448	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

09	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	3			N	-0-			148
10	1705	X	842	-0-	-863	-0-	842	3			N	-0-			148
11	1650	X	852	-0-	-798	-0-	852	3			N	-0-			148
12	1705	X	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-			148
01	1364	X	938	-0-	-426	-0-	938	3			N	-0-			148
02	1232	X	877	-0-	-355	-0-	877	3			N	-0-			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	283	1	3974	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	2699	-0-	-1362	-0-	282	1	2417	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	283	1	2448	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3122	-0-	-1156	-0-	283	1	2839	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	3006	-0-	-1396	-0-	282	1	2724	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	2811	-0-	-1165	-0-	282	1	2529	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-				-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-				-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2	N	-0-				48
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2	N	-0-				48
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2	N	-0-				48
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-				48
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-				48
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-				48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					18
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					18
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					18
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					18
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					65
10	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					65
11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					65
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					65
01	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					65
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2003	-0-	-517	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1638	-0-	-238	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					22
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					22
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					22
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					22
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					94
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					94
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					94
12	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	1938	2			N	-0-					94
01	3751	X	2200	-0-	-1551	-0-	2200	2			N	-0-					94
02	3388	X	2605	-0-	-783	-0-	2605	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					30
10	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					30
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					30
12	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					30
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					30
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	439	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					20
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					20
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					20
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1817	-0-	-143	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					20
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					20
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					20
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					20
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					20
*02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					53
	BARKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174680	COMPL. DATE 09/03/1999					TOTAL DEPTH 7872	PERF. 7346 - 7680				
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
	BRINKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174689	COMPL. DATE 07/21/1999					TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7552 - 8019				
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
	NORTH				WELL #: 3	RRCID -> 175744	COMPL. DATE 01/12/2000					TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7266 - 7812				
09	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2386	2			N	-0-					40
10	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2508	2			N	-0-					40
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					40
12	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	1488	2			N	-0-					40
01	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			N	-0-					40
*02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					40
	REED-HATHORN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176112	COMPL. DATE 02/14/2000					TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7460 - 7892				
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
	COLE, M. T.				WELL #: 1A	RRCID -> 176510	COMPL. DATE 01/31/2000					TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7680 - 7990				
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					102
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	2			N	-0-					102
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					102
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					102
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					102
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					102
	ROACH, DON				WELL #: 1	RRCID -> 176587	COMPL. DATE 03/27/2000					TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7900 - 8050				
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2837	-0-	-733	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2949	-0-	-243	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1923	-0-	-627	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2158	-0-	-138	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					57
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					57
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					57
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					57
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					53
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					53
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					53
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	984	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					40
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10					50
11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					50
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1622	2	6	9	N	5					55
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1594	2	8	9	N	7					62
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	1445	2	7	9	N	6					68

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					32
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					32
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					33
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	Y	3					36
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	233	2	4	9	Y	4					40
02	392	X	142	-0-	-250	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					7
10	3162	X	1481	-0-	-1681	-0-	121	1	1360	2	Y	-0-					7
11	3060	X	129	-0-	-2931	-0-	128	1	1	9	Y	1					8
12	4185	X	3347	-0-	-838	-0-	120	1	3206	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
01	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	118	1	3418	2	Y	-0-					11
02	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	105	1	2816	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	602	-0-	-462	-0-	602	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					43
10	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					43
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			N	-0-					43
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					43
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					43
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					75
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					75
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					75
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					87
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1216	2	3	9	N	3					90
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					92
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					92
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12					104
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1135	2	2	9	N	2					106

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					80
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					80
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					80
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					80
01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					80
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2849	X	2670	-0-	-179	-0-	339	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	243	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	251	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	249	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	223	1	1716	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					43

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					1
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					1
01	568	N	288	-0-	-280	-0-	288	2			Y	-0-					1
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	273	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	276	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	262	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	272	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	302	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	299	1	2656	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	120	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	125	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	117	1	1011	2	N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					59
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					64
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	57	1			7
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					16
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					47
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					47
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					48
12	1581	N	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					48
01	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	2			N	-0-					48
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	2			N	-0-					48

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					4
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					4
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					4
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	71	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					6
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	N	1					62
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					62
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					62
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					62
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	452	2	48	9	N	44	105	1			1
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					1
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	364	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	365	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	343	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	357	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	335	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2714	-0-	-394	-0-	299	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	2	3	9	N	3					18
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					20
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					30
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					33

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	730	2	6	9	N	5					36
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1					37
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	719	2	11	9	N	10					47
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	730	2	9	9	N	8					55
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	N	9					64
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					70

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					48
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					48
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					48
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					48
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					20
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					21
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	225	2	36	9	N	33					54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	240	2	114	9	N	104	129	1			29
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	293	2	23	9	N	21					50
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4					23
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					36
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					36
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	173	1	595	2	N	14					109
							15	9									
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	167	1	578	2	N	-0-					109
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	750	2	N	64					173
							70	9									
12	806	N	329	-0-	-477	-0-	329	1			N	-0-					173
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	692	1	1292	2	N	-0-					173
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	625	1	942	2	N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	55	1	272	2	N	-0-			93
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	55	1	235	2	N	-0-			93
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	94	1	125	2	N	-0-			93
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	101	1	159	2	N	-0-			93
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	50	1	157	2	N	-0-			93
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	46	1	101	2	N	-0-			93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4764	-0-	1764	1764	4764	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	1987	3323	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	2997	-0-	-103	1884	2997	2			N	-0-			-0-
*02	4423	X	2539	-0-	-1884	-0-	2539	2			N	-0-			-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	244	1	905	2	N	-0-			8
10	1798	N	651	-0-	-1147	-0-	212	1	439	2	N	-0-			8
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	360	1	1717	2	N	-0-			8
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	624	1	1790	2	N	-0-			8
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1816	2	N	-0-			8
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	397	1	1558	2	N	-0-			8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	8	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

09	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	423	1	401	2	N	-0-					-0-
							801	3									
10	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	623	1	437	2	N	-0-					-0-
							592	3									
11	2100	N	565	-0-	-1535	-0-	133	1	196	2	N	-0-					-0-
							236	3									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

09	720	N	222	-0-	-498	-0-	222	2			N	-0-					42
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					42
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					42
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					32
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	2	4	9	N	4					36
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N	6					42
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	N	6					48
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	735	2	7	9	N	6					54
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	648	2	7	9	N	6					71

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					55
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

09	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	49	1	371	2	N	-0-					-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	44	1	494	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-					3
10	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-					3
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					3
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					3
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

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

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					25
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					25
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	181	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	186	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	84	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	82	1	809	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	279	1	738	2	N	3					65
							3	9									
10	1333	N	953	-0-	-380	-0-	138	1	815	2	N	-0-					65
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	235	1	683	2	N	-0-					65
12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	248	1	351	2	N	-0-					65
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	2	N	-0-					65
02	868	N	715	-0-	-153	-0-	109	1	606	2	N	-0-					65

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	506	1	2061	2	N	-0-					10
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	729	1	2006	2	N	-0-					10
11	2070	N	360	-0-	-1710	-0-	289	1	71	2	N	-0-					10
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					10
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					10
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					10

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					40
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					40
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					40
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					40
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					40
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					23

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

09	750	N	700	-0-	-50	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					4
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					4
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	1					5
							1	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	83	1	797	2	Y	-0-					7
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	75	1	572	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

09	660	N	529	-0-	-131	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					15
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	57	1	456	2	Y	-0-					15
11	690	N	64	-0-	-626	-0-	63	1	1	9	Y	1					16
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	2	Y	37	23	1			30
							41	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	Y	-0-					30
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5					28
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	N	1					29
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	839	2	11	9	N	10					39
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	N	8					47
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	847	2	10	9	N	9					56
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	N	6					63

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-					36
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	648	2	1	9	Y	1					37
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	624	2	1	9	Y	1					38
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4					42
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					46
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					17
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					17
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					8
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					8
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					8
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					48
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					48
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	145	1	1219	2	Y	1					24
							1	9									
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					24
11	1680	N	65	-0-	-1615	-0-	64	1	1	9	Y	1					25
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	116	1	736	2	Y	24	20	1			29
							26	9									
01	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	113	1	1101	2	Y	-0-					29
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	Y	-0-					15

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					7
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					7
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	901	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					12
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	73	1	845	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					28
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	-0-					28
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					28
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	Y	11	9	1			30
							12	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					30
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					23

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					118
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					118
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					118
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					118
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					118
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					53
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					22
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					22
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	226	2	1	9	Y	1					23
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					25
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3					28
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					34
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					34
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					34
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					35
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	350	2			N	-0-					45

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					19
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					23
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					36
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	834	2	13	9	N	12					110
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	875	2	11	9	N	10					120
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	2	9	9	N	8	108	1			20
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17					37
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					37
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5					51

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					32
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					35
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					36
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					36
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					36

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					53
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					58
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7					65
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	N	11					76
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					88
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	763	2	10	9	N	9					97

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					18
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					18
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					55
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					55
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	554	2	17	9	N	15					70
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	N	10					80

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					120
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					120
11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					120
12	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			N	-0-					120
01	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	2			N	-0-					120
02	1344	N	62	-0-	-1282	-0-	62	2			N	-0-	44	7			90

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					77
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					80
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10					90
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	2	13	9	N	12					102
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1031	2	3	9	N	3					105
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					112

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1247	-0-	-237	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1711	-0-	-249	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					14
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					90
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					90
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					25
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					25
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					90
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	214	2	20	9	N	18					108
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					108
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			N	-0-					76
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1022	2	7	9	N	6	68	1			14
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					14
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1053	2	3	9	N	3					17
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					29
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-					28

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					38
10	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					38
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					38
12	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1023	2			N	-0-					38
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					38
02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					11
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					92
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	2	11	9	N	10					102
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1129	2	15	9	N	14					116
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1235	2	17	9	N	15					131
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1154	2	11	9	N	10					141
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					141

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					125
10	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	1108	2	10	9	N	9	59	1			75
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1415	2	9	9	N	8					83
12	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1393	2	10	9	N	9					92
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					110
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					70
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	784	2	6	9	N	5					75
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	961	2	10	9	N	9					84
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	956	2	7	9	N	6					90
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13					103
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	827	2	4	9	N	4	98	1			9

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	307	-0-	-344	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	28	-0-	-280	-0-	28	1			Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					97
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					99
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	79	1			27
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1045	2	12	9	N	11					38
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					45
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					54

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1101	2	20	9	N	18					170
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1120	2	11	9	N	10					180
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					182
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					182
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					182
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					193

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					139
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					139
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	4875	2	23	9	N	21					160

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2463	2	17	9	N	15					106
10	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2357	2	10	9	N	9					115
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					115
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	N	20					135
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3383	2	17	9	N	15					150
*02	2800	N	2615	-0-	-185	115	2609	2	6	9	N	5					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					21
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					26
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	N	16					42
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	N	14					56
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1723	2	14	9	N	13					69
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					73

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					20
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	10	1			6

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	988	2	4	9	N	4					18
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1017	2	24	9	N	22					40
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18					58
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	982	2	13	9	N	12					70
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	987	2	10	9	N	9					79
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	898	2	10	9	N	9					95

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2764	2	7	9	N	6					23
10	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2750	2	4	9	N	4					27
11	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2643	2	7	9	N	6					33
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2974	2	4	9	N	4					37
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	2	6	9	N	5					42
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2540	2	18	9	N	16					58

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		138	-0-	138	138	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	14B2 EXT		147	-0-	147	285	4	1	61	2	N	-0-					-0-
							82	3									
11	14B2 EXT		290	-0-	290	575	3	1	130	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	589	X	14	-0-	-575	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	3	2	3	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		348	-0-	348	354	2	1	346	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	737	-0-	-831	-0-	737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					54
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	56	1			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					4
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					5
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					9
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					13

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1377	-0-	-387	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							137	3									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
							158	3									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
							180	3									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	165	2	186	3	N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18
12	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					15
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					15
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					15
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					15
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	569	2	3	9	N	3					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					15
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					15
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	652	-0-	-1270	-0-	16	1	636	2	N	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	60	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1789	-0-	-283	-0-	49	1	1740	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	599	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	614	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	575	1	781	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	620	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2147	-0-	-457	-0-	618	1	1529	2	N	-0-					-0-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	540	1	1061	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	623	-0-	-493	-0-	55	1	568	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	116	1	366	2	N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1455	2	2	9	N	2					153
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1353	2	10	9	N	9					162
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1251	2	3	9	N	3					165
12	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1282	2	2	9	N	2					167
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1261	2	22	9	N	20					187
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18	181	1			24

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3196	-0-	196	358	156	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3550	-0-	450	808	283	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	4324	X	3516	-0-	-808	-0-	274	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	2	N	-0-					-0-
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2763	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2540	2			N	-0-					125
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					125
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					125
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					125
01	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					125
02	2884	X	2805	-0-	-79	-0-	2805	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					63
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					63
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					63
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					63
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					63
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2880	-0-	-120	978	2880	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	2782	-0-	-978	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	104	1	5063	2	N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	144	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	59	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	85	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2508	-0-	-208	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5095	2	11	9	N	10					122
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5160	2	1	9	N	1					123
11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4689	2	6	9	N	5					128
12	5270	X	4633	-0-	-637	-0-	4607	2	26	9	N	24					152
01	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4552	2	18	9	N	16					168
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4202	2	6	9	N	5					173

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					18
10	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	3123	2			N	-0-					18
11	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	3417	2			N	-0-					18
12	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	3187	2			N	-0-					18
01	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	3304	X	2811	-0-	-493	-0-	2811	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							383	3									
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	9	2	11	3	N	-0-					-0-
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

09	150	N	75	-0-	-75	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					3
							28	3									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							10	3									
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					3
							9	3									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	90	2	13	3	Y	-0-					3
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					3
							14	3									
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	333	-0-	-1707	-0-	333	2			N	-0-					70
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					70
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					70
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					70
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1773	2			N	-0-					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
							327	3									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							324	3									
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	527	N	110	-0-	-417	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	589	N	161	-0-	-428	-0-	76	2	85	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					18
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					18
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					18
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					18
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	5	7			5

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	677	-0-	-913	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	674	-0-	-597	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29					117
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1782	2	11	9	N	10					127
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					135
12	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1784	2	13	9	N	12					147
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	N	8					155
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1708	2	18	9	N	16					178

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	48	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	714	-0-	-1580	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	982	-0-	-1238	-0-	25	1	957	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1698	-0-	-565	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	N	-0-					-0-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

09	5430	X	3050	-0-	-2380	-0-	229	1	2815	2	N	5					168
							6	9									
10	5487	X	3242	-0-	-2245	-0-	171	1	3063	2	N	7					175
							8	9									
11	4260	X	38	-0-	-4222	-0-	38	1			N	-0-					175
12	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	136	1	3653	2	N	-0-					175
01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	303	1	7670	2	N	23					198
							25	9									
*02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	277	1	4616	2	N	3					238
							3	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22					127
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	371	2	39	9	Y	35					162
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					165
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	Y	1					166
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	1					167
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	Y	10					148

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					127
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					133
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					141
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	2	42	9	N	38	141	1			38
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					40
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					40

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					9
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	9	1			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	600	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	620	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	598	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	620	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
*02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	560	1	1953	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2894	2	22	9	N	20					53
10	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					53
11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	2977	2	43	9	N	39					92
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					115
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3191	2	25	9	N	23					138
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					138

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					173
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					173
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	N	2					175
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					178
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					178
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4310	-0-	-282	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	321	-0-	-129	-0-	321	1			N	-0-					-0-
10	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1251	-0-	-2903	-0-	332	1	919	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	706	-0-	-3314	-0-	612	1	94	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	45	-0-	-4109	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	4154	X	1807	-0-	-2347	-0-	450	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1925	-0-	-1827	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
11	540	N	268	-0-	-272	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1504	-0-	-3115	-0-	38	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	140	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	124	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	120	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	111	1	3962	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					123
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					123
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					123
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					123
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					123
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			N	-0-					37
10	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	3739	2			N	-0-					37
11	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	2488	2			N	-0-					37
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					37
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5					42
02	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-	5	7			37

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3691	-0-	-2339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3239	-0-	-625	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	966	-0-	-150	-0-	10	1	956	2	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	10	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	20	1	944	2	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3358	-0-	-2162	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4884	-0-	-758	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4720	-0-	-12	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					27
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					32
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1371	2	12	9	N	11					43
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	N	3					46
01	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1368	2	21	9	N	19					65
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-					64

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4992	-0-	-558	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	244	1	6356	2	N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	204	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	288	1	6074	2	N	-0-					-0-
*02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

09	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

09	2250	X	1594	-0-	-656	-0-	236	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	346	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1204	-0-	-1046	-0-	233	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	558	1	425	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	145	-0-	-2180	-0-	145	1			N	-0-					-0-
02	2100	X	812	-0-	-1288	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	162	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6095	-0-	-818	-0-	195	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5835	-0-	-555	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6024	-0-	-579	-0-	196	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	170	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5045	-0-	-471	-0-	158	1	4887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3829	-0-	-221	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	24	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	50	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	2	N	-0-					-0-
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4427	2			N	-0-					18
10	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4594	2			N	-0-					18
11	5670	X	2308	-0-	-3362	-0-	2308	2			N	-0-					18
12	5859	X	738	-0-	-5121	-0-	738	2			N	-0-					18
01	5859	X	331	-0-	-5528	-0-	323	2	8	9	N	7					25
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	7	7			18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	2	22	9	N	20					258
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2551	2	22	9	N	20					278
11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1539	2	15	9	N	14					292
12	1922	N	1022	-0-	-900	-0-	1011	2	11	9	N	10					302
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					322
*02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	N	6	186	1			178

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	121	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	121	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	596	-0-	-776	-0-	104	1	492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	1			N	-0-					-0-
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	602	1	74	2	N	-0-					-0-
							89	3									
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	580	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1949	3									
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	504	1	2246	2	N	-0-					-0-
							2533	3									
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	882	1	5521	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4435	-0-	-745	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4655	-0-	-1049	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4758	-0-	-642	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3322	-0-	-1118	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5485	-0-	-777	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5696	-0-	-938	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3965	-0-	-715	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4144	-0-	-692	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3788	-0-	-802	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1596	-0-	-1404	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	611	1	4321	2	Y	-0-					84
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	631	1	4332	2	Y	-0-					84
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					84
12	5890	X	4648	-0-	-1242	-0-	631	1	4017	2	Y	-0-					84
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	631	1	4737	2	Y	-0-					84
02	4592	X	3748	-0-	-844	-0-	601	1	3147	2	Y	-0-					84

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	4194	-0-	-3216	-0-	311	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5742	-0-	-2225	-0-	444	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6815	-0-	-895	-0-	429	1	6386	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7527	-0-	-440	-0-	412	1	7115	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	300	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	4856	-0-	-1500	-0-	280	1	4576	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	147	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2159	-0-	-3700	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	197	1	7572	2	N	-0-					-0-
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	183	1	6385	2	N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	174	1	6166	2	N	-0-					-0-
*02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	159	1	5694	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	141	2	20	3	Y	-0-					-0-
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1021	2	15	9	N	14					107
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	N	5					112
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1014	2	14	9	N	13					125
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1011	2	11	9	N	10					138
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	912	2	2	9	N	2					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5123	-0-	-277	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5271	-0-	-1673	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5816	-0-	-456	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	1			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	853	1	354	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	196	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2018	-0-	-4089	-0-	72	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	222	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	242	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	233	1	5814	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5449	-0-	-515	-0-	209	1	5240	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1					56
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2					58
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	N	12					70
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3540	2	19	9	N	17					87
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3072	2	18	9	N	16					103
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2942	2	24	9	N	22	82	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

09	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					5
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5
01	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					5
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	2			N	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

09	2220	X	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2006	-0-	-66	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	892	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	853	-0-	-1875	-0-	333	1	520	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1818	-0-	-732	-0-	574	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	737	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4116	-0-	1016	1016	938	1	3178	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3228	-0-	428	1444	839	1	2389	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	2	N	-0-					34
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	N	-0-					34
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	208	1	3799	2	N	-0-					34
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3783	2	N	-0-	4	5			30
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	213	1	3632	2	N	-0-	1	5			29
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185	1	3505	2	N	-0-					29

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

09	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	908	-0-	908	1019	372	1	228	2	N	-0-					-0-
						308	3									
11	14B2 EXT	716	-0-	716	1735	136	1	263	2	N	-0-					-0-
						317	3									
12	14B2 EXT	1052	-0-	1052	2787	161	1	396	2	N	-0-					-0-
						495	3									
01	14B2 EXT	1064	-0-	1064	3851	155	1	427	2	N	-0-					-0-
						482	3									
02	14B2 EXT	1249	-0-	1249	5100	272	1	977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5128	-0-	-152	-0-	5128	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5281	2	9	9	Y	8	8	8			4
11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	5068	2			Y	-0-					4
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5296	2	7	9	Y	6	6	8			4
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					4
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4160	X	2764	-0-	-1396	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2064	-0-	-1206	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					40
10	3379	X	2071	-0-	-1308	-0-	202	1	1869	2	N	-0-					40
11	2640	X	1954	-0-	-686	-0-	195	1	1759	2	N	-0-					40
12	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	202	1	1813	2	N	-0-					40
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	205	1	1806	2	N	-0-					40
02	1932	X	1830	-0-	-102	-0-	177	1	1653	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	510	1	2887	2	N	7					137
							8	9									
10	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	584	1	3051	2	N	6					143
							7	9									
11	3810	X	3569	-0-	-241	-0-	565	1	2989	2	N	14					157
							15	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	584	1	3126	2	N	21					178
							23	9									
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	582	1	2826	2	N	9					187
							10	9									
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	528	1	2931	2	N	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11334	-0-	-966	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11488	-0-	-1160	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10958	-0-	-1102	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10802	-0-	-1133	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9998	-0-	-586	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	584 14	1 9	5666	2	N	13					143
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	604 66	1 9	5679	2	N	60					203
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	584 11	1 9	5446	2	N	10					213
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	604 41	1 9	5711	2	N	37					250
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	613 9	1 9	5824	2	N	8	181	1			77
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	534 88	1 9	5130	2	N	80					170

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	259	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	244	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	375	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2388	-0-	-2076	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2179	-0-	-2141	-0-	180	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	108	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	99	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	775	-0-	-3313	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	190	1	5925	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	129	1	4004	2	N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	125	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	164	1	6739	2	N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	188	1	7196	2	N	-0-					-0-
*02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	176	1	6638	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3900	-0-	-1440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4015	-0-	-45	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6603	-0-	-453	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					35
10	9052	X	8442	-0-	-610	-0-	8442	2			N	-0-					35
11	8760	X	8080	-0-	-680	-0-	8080	2			N	-0-					35
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	8510	2			N	-0-					35
01	8866	X	8554	-0-	-312	-0-	8554	2			N	-0-					35
02	7728	X	7691	-0-	-37	-0-	7691	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9868	-0-	-782	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9772	-0-	-518	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					22
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					22
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					22
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12465	2	1	9	N	1	1	8			22
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					22
02	11200	X	11174	-0-	-26	-0-	11174	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4915	-0-	-1025	-0-	85	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	261	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	262	1	5664	2	N	-0-					-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	106	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4554	-0-	-2706	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5315	-0-	-2187	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5059	-0-	-2443	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2972	-0-	-2096	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3093	-0-	-7	43	3093	2			N	-0-					-0-
*02	3137	X	3094	-0-	-43	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	588	1	8936	2	N	25					153
							28	9									
10	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	574	1	8044	2	N	35					188
							39	9									
11	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	400	1	7720	2	N	19					207
							21	9									
12	9207	X	8257	-0-	-950	-0-	610	1	7647	2	N	-0-					207
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	526	1	8740	2	N	6					213
							7	9									
02	8316	X	8075	-0-	-241	-0-	407	1	7668	2	N	-0-					207

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	3202	2			N	-0-					100
10	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					100
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			N	-0-					100
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					100
01	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					100
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2907	2	6	9	N	5					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1220	1	1241	2	N	-0-					-0-
							2481	3									
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1247	1	1755	2	N	-0-					-0-
							2376	3									
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	850	1	3274	2	N	-0-					-0-
							3944	3									
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	693	1	4036	2	N	-0-					-0-
							5053	3									
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	702	1	3186	2	N	-0-					-0-
							3592	3									
*02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	722	1	6135	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	547	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	565	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	547	1	6932	2	N	-0-					-0-
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	565	1	7586	2	N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	565	1	7191	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	511	1	6184	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3607	2	4	9	N	4					167
10	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	3679	2			N	-0-					167
11	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	3571	2	6	9	N	5					172
12	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3616	2	6	9	N	5					177
01	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3494	2	3	9	N	3					180
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3137	2	1	9	N	1					181

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8156	-0-	-307	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7395	-0-	-795	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7425	-0-	-79	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	1313	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1172	1	298	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1318	1	579	2	N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1390	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1168	1	365	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	864	1	2654	2	N	-0-					90
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	893	1	2809	2	N	10					100
							11	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	12					112
							13	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2911	2	N	13					125
							14	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	819	1	3039	2	N	5					130
							6	9									
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	799	1	3169	2	N	-0-	15	7			97

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

09	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	666	1	5564	2	Y	-0-					123
10	6944	X	6062	-0-	-882	-0-	688	1	5374	2	Y	-0-					123
11	6720	X	5499	-0-	-1221	-0-	666	1	4833	2	Y	-0-					123
12	6820	X	5874	-0-	-946	-0-	688	1	5186	2	Y	-0-					123
01	6541	X	1552	-0-	-4989	-0-	688	1	864	2	Y	-0-					123
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	591	1	4480	2	Y	-0-					123

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4624	-0-	-1266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	935	-0-	-4195	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3556	-0-	-1745	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
*02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	2			Y	-0-					11
10	6851	X	5008	-0-	-1843	-0-	5008	2			Y	-0-					11
11	6630	X	4583	-0-	-2047	-0-	4583	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	2			Y	-0-					11
01	8995	X	4627	-0-	-4368	-0-	4627	2			Y	-0-					11
*02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	735	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	791	1	4600	2	N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	766	1	4374	2	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	861	1	4428	2	N	-0-					-0-
*02	3444	X	753	-0-	-2691	-0-	753	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	587	1	3231	2	N	12	175	1			54
							13	9									
10	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	694	1	3732	2	N	4					58
							4	9									
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	672	1	3372	2	N	13					71
							14	9									
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	694	1	3491	2	N	20					91
							22	9									
01	4433	X	3698	-0-	-735	-0-	692	1	2971	2	N	32					123
							35	9									
02	4004	X	3645	-0-	-359	-0-	627	1	3015	2	N	3					126
							3	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	759	1	4020	2	N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	786	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	761	1	3769	2	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	750	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	768	1	3556	2	N	-0-					-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	447	1	184	2	N	-0-					-0-
							369	3									
10	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	508	1	487	2	N	-0-					-0-
							659	3									
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	451	1	2096	2	N	-0-					-0-
							2525	3									
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	490	1	2575	2	N	-0-					-0-
							3225	3									
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	401	1	1256	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	413	1	2919	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	335	1	1107	2	N	-0-					-0-
							2214	3									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	380	1	1507	2	N	-0-					-0-
							2040	3									
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	296	1	1665	2	N	-0-					-0-
							2006	3									
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	289	1	1456	2	N	-0-					-0-
							1823	3									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	285	1	1881	2	N	-0-					-0-
							2120	3									
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	256	1	3344	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	203	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	77	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1259	-0-	-661	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	293	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	294	1	1404	2	N	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	281	1	1507	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	351	1	3619	2	N	25					44
							28	9									
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	368	1	3769	2	N	17	40	1	8	8	13
							19	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	357	1	3296	2	N	10					23
							11	9									
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	371	1	3185	2	N	23	6	8			40
							25	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	336	1	3179	2	N	-0-					40
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	303	1	2738	2	N	-0-	11	1			10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	359	1	1196	2	N	-0-					-0-
							2392	3									
10	5518	X	2582	-0-	-2936	-0-	315	1	963	2	N	-0-					-0-
							1304	3									
11	5340	X	4795	-0-	-545	-0-	379	1	2003	2	N	-0-					-0-
							2413	3									
12	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	342	1	2005	2	N	-0-					-0-
							2510	3									
01	5487	X	4262	-0-	-1225	-0-	317	1	1854	2	N	-0-					-0-
							2091	3									
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	323	1	3594	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3260	-0-	-2676	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2780	-0-	2780	2780	2779	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5632	X	2852	-0-	-2780	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			Y	-0-					27
10	6975	X	6948	-0-	-27	-0-	6948	2			Y	-0-					27
11	6750	X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	6580	2			Y	-0-					27
01	13812	X	7232	-0-	-6580	-0-	7201	2	31	9	Y	28	53	1			2
*02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					27

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			Y	-0-					27
10	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			Y	-0-					27
11	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	3983	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	3921	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	8026	X	4104	-0-	-3922	-0-	4073	2	31	9	Y	28	53	1			2
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					27

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5057	2	36	9	Y	33	33	1			15
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5343	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					15
12	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5192	2	2	9	Y	2	13	1			4
02	4816	X	4618	-0-	-198	-0-	4618	2			Y	-0-					15

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5215	-0-	-1055	-0-	547	1	4668	2	N	-0-					-0-
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	565	1	5695	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5400	X	1961	-0-	-3439	-0-	213	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	165	-0-	-5229	-0-	163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6262	X	2232	-0-	-4030	-0-	244	1	1988	2	N	-0-					-0-
*02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	511	1	8190	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					30
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					30
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	2	N	-0-					30
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					30
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					30
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	2					32
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1076	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	3204	-0-	-6964	-0-	410	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1234	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	8627	-0-	-1727	-0-	1027	1	7600	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9233	-0-	-1121	-0-	872	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8483	-0-	-869	-0-	807	1	7676	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1577	-0-	-1273	-0-	824	1	753	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	235	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	655	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	547	1	5509	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	237	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5021	-0-	-3070	-0-	883	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	883	1	6086	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5133	-0-	-2175	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5998	-0-	-582	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	727	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	751	1	7065	2	N	-0-					-0-
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	720	1	6618	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	751	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	751	1	7195	2	N	-0-					-0-
*02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	679	1	6709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	1005	1	2820	2	N	-0-					3
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1026	1	3429	2	N	-0-					3
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	973	1	3318	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1036	1	3486	2	N	-0-					1
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1239	1	3390	2	N	10					11
							11	9									
*02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1143	1	3039	2	N	1					14
							1	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	294	1	4560	2	Y	3					25
							3	9									
10	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	312	1	4594	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	302	1	4604	2	Y	12					31
							13	9									
12	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	306	1	4364	2	Y	14	19	1			26
							15	9									
01	9398	X	4713	-0-	-4685	-0-	294	1	4401	2	Y	16	19	1			23
							18	9									
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	264	1	3716	2	Y	11	18	1			17
							12	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	445	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	471	1	3753	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	457	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	472	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4105	-0-	-452	-0-	469	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3655	-0-	-461	-0-	427	1	3228	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

09	3180	X	1926	-0-	-1254	-0-	327	1	533	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	362	1	1151	2	N	-0-					-0-
							1558	3									
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	235	1	1859	2	N	-0-					-0-
							2240	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	-0-					-0-
							2234	3									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	209	1	1929	2	N	-0-					-0-
							2175	3									
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	204	1	2604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	398	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	397	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	401	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	321	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	386	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	450	1	3038	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10182	2	1	9	N	1					283
10	11873	X	10087	-0-	-1786	-0-	10084	2	3	9	N	3					286
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	2	39	9	N	35	179	1			142
12	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14183	2	83	9	N	75					217
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14396	2	173	9	N	157					374
*02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13134	2	63	9	N	57					322

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	99	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	101	1	4312	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	98	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	156	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

09	6090	X	6017	-0-	-73	-0-	406	1	1871	2	N	-0-					-0-
							3740	3									
10	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	478	1	2468	2	N	-0-					-0-
							3341	3									
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	338	1	2381	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	308	1	2397	2	N	-0-					-0-
							3001	3									
01	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	298	1	2581	2	N	-0-					-0-
							2909	3									
02	5684	X	5160	-0-	-524	-0-	282	1	4878	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	283	1	1898	2	N	-0-					-0-
							3794	3									
10	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	336	1	2379	2	N	-0-					-0-
							3221	3									
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	265	1	2787	2	N	-0-					-0-
							3357	3									
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	237	1	3082	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	196	1	3136	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
*02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	210	1	209	2	N	-0-					-0-
							251	3									
12	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	327	1	556	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	14B2	EXT	3895	-0-	3895	5474	212	1	1731	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
02	14B2	EXT	3629	-0-	3629	9103	192	1	3437	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	590	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1176	-0-	-2854	-0-	222	1	954	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2308	-0-	-1532	-0-	567	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2887	-0-	-1236	-0-	612	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	535	-0-	-3588	-0-	535	1			N	-0-					-0-
02	3724	X	579	-0-	-3145	-0-	481	1	98	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	711	-0-	-909	-0-	412	1	299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	269	-0-	-1188	-0-	140	1	129	2	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	375	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	1			N	-0-					-0-
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	365	1	1838	2	N	-0-					-0-
							3675	3									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	454	1	2840	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	270	1	4138	2	N	-0-					-0-
							4985	3									
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	282	1	3888	2	N	-0-					-0-
							4868	3									
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	151	1	2655	2	N	-0-					-0-
							2994	3									
02	6412	X	4665	-0-	-1747	-0-	147	1	4518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6737	-0-	-1303	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5978	-0-	-2330	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6026	-0-	-754	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4489	-0-	-1811	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	547	1	3806	2	N	3					35
							3	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	3					38
							3	9									
11	4710	X	2728	-0-	-1982	-0-	547	1	2170	2	N	10					48
							11	9									
12	4867	X	2092	-0-	-2775	-0-	565	1	1525	2	N	2					50
							2	9									
01	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					50
02	4452	X	3830	-0-	-622	-0-	487	1	3290	2	N	48					98
							53	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					118
10	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2			Y	-0-					118
11	4470	X	2310	-0-	-2160	-0-	2282	2	28	9	Y	25					143
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4637	2	6	9	Y	5					148
01	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3605	2	2	9	Y	2					150
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3488	2	87	9	Y	79					222

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	2668	2			N	-0-					45
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					45
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					45
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					45
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	N	3					48
02	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	2980	2	25	9	N	23					73

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					38
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1	1	8			38
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					38
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					38
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	N	14					52

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	348	1	4275	2	Y	-0-					140
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	351	1	4405	2	Y	-0-					140
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	340	1	3933	2	Y	-0-					140
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	343	1	4109	2	Y	-0-					140
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	341	1	3878	2	Y	23	35	1			128
							25	9									
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	307	1	3425	2	Y	-0-					140

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	316	1	8664	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	326	1	7107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	315	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	325	1	7938	2	N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	327	1	7891	2	N	-0-					-0-
*02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	276	1	7092	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					33
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					33
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					33
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6453	2	1	9	N	1	1	8			33
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					33
*02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	505	1	6960	2	N	-0-					95
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	522	1	4320	2	N	10					105
							11	9									
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	491	1	3653	2	N	-0-					105
12	4619	X	3757	-0-	-862	-0-	515	1	3222	2	N	18					123
							20	9									
01	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	39	1	2904	2	N	2					125
							2	9									
02	4172	X	3105	-0-	-1067	-0-	3105	2			N	-0-					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	134	1	8015	2	N	2					77
							2	9									
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	61	1	8387	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	58	1	8341	2	N	-0-					77
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	270	1	8353	2	N	6	1	8			82
							7	9									
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	533	1	8630	2	N	-0-					82
*02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	477	1	7816	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2918	2	20	9	N	18					215
10	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					227
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2770	2	18	9	N	16					243
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2911	2	17	9	N	15					258
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2900	2	8	9	N	7					265
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	2580	2			N	-0-					267

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	4198	-0-	-2012	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3404	-0-	-516	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					32
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					32
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					32
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					32
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					32
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	28	-0-	-1172	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					123
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					123
11	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	5098	2			N	-0-					123
12	5363	X	4644	-0-	-719	-0-	4644	2			N	-0-					123
01	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					123
02	5152	X	4176	-0-	-976	-0-	4176	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

09	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					72
10	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2			N	-0-					72
11	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					72
12	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					72
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					72
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			N	-0-					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

09	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	897	-0-	-529	-0-	897	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
*02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1054	1	229	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

09	4530	X	3608	-0-	-922	-0-	3565	2	43	9	Y	39	39	1			18
10	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			Y	-0-					18
11	4530	X	3055	-0-	-1475	-0-	3055	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	3124	2			Y	-0-					18
01	6276	X	3152	-0-	-3124	-0-	3149	2	3	9	Y	3	16	1			5
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6239	-0-	-369	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7439	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	2510	-0-	-5209	-0-	63	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	235	1	9011	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	205	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7223	-0-	-496	-0-	199	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6475	-0-	-497	-0-	176	1	6299	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

09	9870	X	9214	-0-	-656	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10120	-0-	-79	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8262	-0-	-1398	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9822	-0-	-284	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8274	-0-	-854	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	200	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	2925	-0-	-6034	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	281	1	10780	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8881	-0-	-326	-0-	247	1	8634	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8177	-0-	-1030	-0-	225	1	7952	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7708	-0-	-1084	-0-	209	1	7499	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

09	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	991	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	323	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	916	-0-	-854	-0-	596	1	320	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	682	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	741	1	978	2	N	-0-					-0-
02	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	1			N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3548	2	7	9	Y	6					48
10	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3643	2	55	9	Y	50					98
11	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3552	2	8	9	Y	7					105
12	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3557	2	91	9	Y	83	1	8			187
01	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3100	2	44	9	Y	40	197	1			30
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	Y	32					122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	123	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	132	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	131	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	136	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	219	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4849	-0-	-751	-0-	246	1	4603	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	979	1	1942	2	Y	-0-					13
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1012	1	872	2	Y	-0-					13
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	979	1	1926	2	Y	17					30
							19	9									
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	1012	1	1816	2	Y	5					35
							6	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1010	1	2097	2	Y	-0-					35
02	2716	X	1897	-0-	-819	-0-	914	1	981	2	Y	2					32
							2	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8413	-0-	-1307	-0-	610	1	7803	2	Y	-0-					14
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	610	1	8228	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	9150	X	8691	-0-	-459	-0-	593	1	8098	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	624	1	8094	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	17695	X	8975	-0-	-8720	-0-	719	1	8256	2	Y	-0-					14
*02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	571	1	7239	2	Y	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	229	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	3383	-0-	-5235	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8460	X	4900	-0-	-3560	-0-	291	1	4609	2	N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	487	1	10025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7953	-0-	-643	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1822	-0-	-788	-0-	1822	2			N	-0-					42
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					42
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	N	8					50
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					50
01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2572	2	3	9	N	3					53
02	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	2			N	-0-					50

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6623	-0-	-1237	-0-	6623	2			N	-0-					25
10	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	6745	2			N	-0-					25
11	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6622	2			N	-0-					25
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	2	1	9	N	1	1	8			25
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					25
*02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					25

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

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

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					23
10	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	4627	2			N	-0-					23
11	5220	X	4199	-0-	-1021	-0-	4199	2			N	-0-					23
12	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	4143	2	17	9	N	15					38
01	5301	X	4127	-0-	-1174	-0-	4127	2			N	-0-					38
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					26

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	358	1	5648	2	Y	1					11
							1	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	2	Y	10	9	8			12
							11	9									
11	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	349	1	5589	2	Y	-0-					12
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	363	1	5789	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
01	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	370	1	5775	2	Y	-0-					12
02	5712	X	5248	-0-	-464	-0-	398	1	4849	2	Y	1					12
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	985	-0-	-1991	-0-	25	1	960	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	94	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	83	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	78	1	2744	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	70	1	2522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	-0-					10
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	5	5	8			10
							6	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	114	1	4976	2	N	-0-					10
12	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	80	1	2813	2	N	8	6	8			12
							9	9									
01	4526	X	82	-0-	-4444	-0-	35	1	47	2	N	-0-					12
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-	11	7			-0-

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	573	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	1781	-0-	-4109	-0-	218	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	554	1	5509	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	591	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	582	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	534	1	4200	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

09	900	N	809	-0-	-91	-0-	466	1	343	2	N	-0-					-0-
10	868	N	367	-0-	-501	-0-	203	1	164	2	N	-0-					-0-
11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	730	1	310	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	221	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	747	1	180	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	869	1	889	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	985	1	287	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1000	1	318	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	100	1	2529	2	N	-0-					10
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	90	1	3711	2	N	4	4	8			10
							4	9									
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	93	1	3879	2	N	-0-					10
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	118	1	4498	2	N	6	3	8			13
							7	9									
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4431	2	N	1					14
							1	9									
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	108	1	4078	2	N	-0-					15

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	3447	-0-	-7023	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	240	1	10081	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	232	1	11901	2	N	-0-					-0-
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	240	1	12500	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	241	1	12464	2	N	-0-					-0-
*02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	254	1	10872	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11694	-0-	-210	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11411	-0-	-493	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9644	-0-	-1108	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

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

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7539	-0-	-2071	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	652	1	6185	2	N	9					34
							10	9									
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	559	1	6551	2	N	9	1	8			42
							10	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	538	1	6471	2	N	42	60	1			24
							46	9									
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	539	1	5727	2	N	28	3	8			49
							31	9									
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	569	1	5862	2	N	19					68
							21	9									
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4972	2	N	5					72
							6	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	460	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	354	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	426	1	3288	2	N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	2	N	-0-					-0-
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	380	1	2586	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

09	4110	X	3587	-0-	-523	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4111	2	32	9	Y	29	29	1			13
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					13
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					13
12	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			Y	-0-					13
01	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4059	2	3	9	Y	3	12	1			4
02	3864	X	3621	-0-	-243	-0-	3621	2			Y	-0-					13

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

09	9000	X	8046	-0-	-954	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
*02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	211	1	351	2	N	-0-					-0-
							701	3									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	597	2	N	-0-					-0-
							808	3									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-					-0-
							754	3									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-					-0-
							853	3									
01	3100	N	12190	-0-	9090	9090	344	1	5568	2	N	-0-					-0-
							6278	3									
*02	2800	N	8278	-0-	5478	14568	313	1	7965	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	331	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							1914	3									
10	6076	X	5337	-0-	-739	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					-0-
							755	3									
11	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	369	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
12	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	278	1	4078	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
01	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	395	1	3553	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
02	5068	X	2666	-0-	-2402	-0-	215	1	2451	2	Y	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
11	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
*02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7215	2	1	9	Y	1					98
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					98
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			Y	-0-					98
12	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	7188	2			Y	-0-					98
01	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7190	2			Y	-0-					98
02	6748	X	6418	-0-	-330	-0-	6418	2			Y	-0-					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8476	-0-	-284	-0-	8476	2			Y	-0-					5
10	8928	X	8440	-0-	-488	-0-	8440	2			Y	-0-					5
11	8310	X	8113	-0-	-197	-0-	8113	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y	-0-					5
01	16721	X	8225	-0-	-8496	-0-	8225	2			Y	-0-					5
*02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1786	2	4	9	Y	4			24
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4			28
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	Y	39			67
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	Y	7			74
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6			80
02	1848	X	1753	-0-	-95	-0-	1719	2	34	9	Y	31			98

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3417	2	3	9	Y	3			18
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3827	2	4	9	Y	4			22
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	32	9	Y	29			51
12	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3704	2	6	9	Y	5			56
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3503	2	6	9	Y	5			61
02	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2871	2	32	9	Y	29			80

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	5007	-0-	-257	-0-	5007	2			N	-0-			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

09	4530	X	64	-0-	-4466	-0-	64	1			N	-0-			-0-
10	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	72	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3804	-0-	-312	-0-	3804	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

09	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4051	-0-	-839	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4404	-0-	-649	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	3749	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1539	2	7	9	N	6					148
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1542	2	2	9	N	2					150
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					157
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1517	2	7	9	N	6					163
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	7					170
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					173

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	136	1	8609	2	N	-0-					111
10	9920	X	8778	-0-	-1142	-0-	124	1	8653	2	N	1	1	8			111
							1	9									
11	9600	X	8419	-0-	-1181	-0-	120	1	8299	2	N	-0-					111
12	9920	X	8618	-0-	-1302	-0-	125	1	8491	2	N	2	2	8			111
							2	9									
01	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	129	1	8779	2	N	-0-					111
02	8176	X	5927	-0-	-2249	-0-	116	1	5811	2	N	-0-					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

09	3660	X	2414	-0-	-1246	-0-	65	1	2349	2	N	-0-					22
10	3782	X	2410	-0-	-1372	-0-	53	1	2357	2	N	-0-					22
11	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	51	1	2638	2	N	-0-					22
12	3286	X	1472	-0-	-1814	-0-	34	1	1438	2	N	-0-					22
01	3224	X	253	-0-	-2971	-0-	253	2			N	-0-					22
02	2520	X	43	-0-	-2477	-0-	10	1	33	2	N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

09	6060	X	4692	-0-	-1368	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	511	-0-	-779	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	476	N	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-			-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-			-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	1			N	-0-			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	345	1	182	2	N	-0-			-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	2	N	-0-			-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	121	1	5264	2	N	-0-			-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	119	1	5354	2	N	-0-			-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	123	1	5072	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	1992	-0-	-1883	-0-	50	1	1942	2	N	-0-			-0-
*02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13386	X	4896	-0-	-8490	-0-	293	1	4603	2	Y	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	174	1	4675	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	150	1	2534	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	5207	X	2502	-0-	-2705	-0-	154	1	2346	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	336	1	852	2	N	-0-					-0-
							1704	3									
10	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	351	1	1042	2	N	-0-					-0-
							1410	3									
11	3090	X	2220	-0-	-870	-0-	207	1	913	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
12	3193	X	1860	-0-	-1333	-0-	315	1	686	2	N	-0-					-0-
							859	3									
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	226	1	2820	2	N	-0-					-0-
							3179	3									
*02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	185	1	5601	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					107
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			N	-0-					107
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					108
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2588	2	2	9	N	2					110
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	N	2					112
02	2520	N	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	189	1	8163	2	N	-0-					-0-
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	191	1	8091	2	N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	182	1	7426	2	N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	188	1	7530	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3037	-0-	-2047	-0-	76	1	2961	2	N	-0-					-0-
*02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					33
01	737	N	253	-0-	-484	-0-	253	2			Y	-0-					33
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					33

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	360	-0-	-1230	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
01	3161	X	1854	-0-	-1307	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3547	2	53	9	Y	48					48

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	581	1	83	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	638	1	118	2	N	-0-					-0-
							160	3									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	550	1	134	2	N	-0-					-0-
							162	3									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	622	1	206	2	N	-0-					-0-
							257	3									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	617	1	304	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	576	1	605	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	205	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	179	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	156	1	4089	2	N	-0-					-0-
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	139	1	3639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	4851	-0-	-3279	-0-	772	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1364	-0-	-6355	-0-	319	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	894	-0-	-4896	-0-	832	1	62	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	682	-0-	-5208	-0-	679	1	3	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	636	-0-	-4386	-0-	636	1			N	-0-					-0-
02	4536	X	2439	-0-	-2097	-0-	942	1	1497	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

09	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2288	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	2			Y	-0-					10
11	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	1932	2			Y	-0-					10
12	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			Y	-0-					10
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3397	2	9	9	Y	8					18
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4270	2	39	9	Y	35					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	969	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1632	-0-	-166	-0-	397	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	890	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1186	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1171	1	4229	2	N	-0-					-0-
*02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1042	1	3974	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	518	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1210	-0-	-2076	-0-	230	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2449	-0-	-731	-0-	535	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	432	1	2482	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	263	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	280	1	2017	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

09	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	85	1	3476	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	82	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	73	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	76	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	176	1	5582	2	N	-0-					-0-
*02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	225	1	6010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4072	-0-	-1238	-0-	70	1	4002	3	Y	-0-					8
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	85	1	3904	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	86	1	3801	3	Y	-0-					8
12	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					8
01	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	376	1	3628	3	Y	-0-					8
02	3808	X	2435	-0-	-1373	-0-	75	1	2308	2	Y	47	45	1			10
							52	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3973	-0-	-1277	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					73
10	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	89	1	3873	3	Y	-0-					73
11	4620	X	3884	-0-	-736	-0-	84	1	3800	3	Y	-0-					73
12	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	94	1	3873	3	Y	-0-					73
01	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	376	1	3632	3	Y	-0-					73
02	3696	X	3164	-0-	-532	-0-	87	1	2971	2	Y	96	91	1			78
							106	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	49	1	5672	2	Y	-0-					1
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	65	1	7017	2	Y	-0-					1
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	65	1	6242	2	Y	-0-					1
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	60	1	6092	2	Y	-0-					1
01	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	54	1	6120	2	Y	-0-					1
02	6384	X	5534	-0-	-850	-0-	49	1	5485	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	2341	-0-	-2489	-0-	205	1	2133	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
10	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	181	1	3965	2	Y	-0-					6
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	276	1	4830	2	Y	-0-					6
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	286	1	5091	2	Y	-0-					6
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	626	1	5311	2	Y	-0-					6
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	601	1	4978	2	Y	-0-					6

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			Y	-0-					15
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11027	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			Y	-0-					15
12	10943	X	10902	-0-	-41	-0-	10902	2			Y	-0-					15
01	11036	X	10893	-0-	-143	-0-	10893	2			Y	-0-					15
02	9968	X	9842	-0-	-126	-0-	9842	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	286	1	8551	2	N	-0-					-0-
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	294	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	283	1	7649	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	290	1	7840	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7933	-0-	-1212	-0-	281	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6262	-0-	-1998	-0-	236	1	6026	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

09	12120	X	11365	-0-	-755	-0-	11365	2			Y	-0-					30
10	12524	X	11760	-0-	-764	-0-	11760	2			Y	-0-					30
11	11850	X	11677	-0-	-173	-0-	11677	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11469	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	22799	X	11329	-0-	-11470	-0-	11329	2			Y	-0-					30
*02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

09	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6755	-0-	-445	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6673	-0-	-767	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5740	-0-	-952	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	974	1	803	2	N	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

09	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	501	1	7131	2	N	-0-					53
10	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	523	1	7496	2	N	-0-					53
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	501	1	6930	2	N	-0-					53
12	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	512	1	6506	2	N	-0-					53
01	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	459	1	7150	2	N	-0-					53
02	7252	X	7169	-0-	-83	-0-	365	1	6804	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	4284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3897	-0-	-359	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	214	1	2896	2	Y	-0-					42
10	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	236	1	2827	2	Y	-0-					42
11	3330	X	2587	-0-	-743	-0-	226	1	2361	2	Y	-0-					42
12	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	228	1	2698	2	Y	-0-					42
01	5951	X	3025	-0-	-2926	-0-	223	1	2772	2	Y	27	40	1			29
							30	9									
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	201	1	2466	2	Y	-0-					43

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

09	7320	X	5217	-0-	-2103	-0-	256	1	1654	2	N	-0-					-0-
							3307	3									
10	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	320	1	2200	2	N	-0-					-0-
							2979	3									
11	6540	X	5257	-0-	-1283	-0-	225	1	2282	2	N	-0-					-0-
							2750	3									
12	6758	X	5228	-0-	-1530	-0-	215	1	2226	2	N	-0-					-0-
							2787	3									
01	6758	X	4697	-0-	-2061	-0-	191	1	2118	2	N	-0-					-0-
							2388	3									
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	1033	-0-	-9137	-0-	231	1	802	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	226	-0-	-9694	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	2118	-0-	-7362	-0-	301	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6862	-0-	-2004	-0-	376	1	6485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

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

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	116	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5921	-0-	-310	-0-	126	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	128	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	133	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	225	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4934	-0-	-554	-0-	258	1	4676	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	395	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2343	-0-	-1346	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1335	-0-	-2235	-0-	367	1	968	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1557	-0-	-2132	-0-	432	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	443	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2755	-0-	-213	-0-	402	1	2353	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	848	1	3665	2	Y	13					42
							14	9									
10	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	876	1	2787	2	Y	9	5	8			46
							10	9									
11	4140	X	848	-0-	-3292	-0-	848	1			Y	-0-					46
12	4681	X	876	-0-	-3805	-0-	876	1			Y	-0-					46
01	4681	X	724	-0-	-3957	-0-	724	1			Y	-0-					46
02	4228	X	608	-0-	-3620	-0-	607	1	1	9	Y	1	1	7			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6523	-0-	-1337	-0-	6523	2			Y	-0-					54
10	7502	X	7389	-0-	-113	-0-	7389	2			Y	-0-					54
11	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	59	1	7011	2	Y	-0-					54
12	7316	X	6912	-0-	-404	-0-	22	1	6890	2	Y	-0-					54
01	7378	X	7217	-0-	-161	-0-	7191	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	6664	X	6057	-0-	-607	-0-	6057	2			Y	-0-					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5358	-0-	-162	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5310	X	4030	-0-	-1280	-0-	37	1	3993	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	2177	-0-	-3372	-0-	13	1	2162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8085	-0-	-825	-0-	8085	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			Y	-0-					54
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	70	1	8291	2	Y	-0-					54
12	8587	X	8343	-0-	-244	-0-	27	1	8316	2	Y	-0-					54
01	8556	X	8310	-0-	-246	-0-	8284	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	7812	X	6908	-0-	-904	-0-	6908	2			Y	-0-					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	71	1	3700	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	85	1	3839	3	Y	-0-					8
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	86	1	3195	3	Y	-0-					8
12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	81	1	3519	3	Y	-0-					8
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	337	1	3403	3	Y	-0-					8
02	3556	X	2506	-0-	-1050	-0-	70	1	2384	2	Y	47	45	1			10
							52	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9275	-0-	-385	-0-	9275	2			Y	-0-					26
10	9858	X	6798	-0-	-3060	-0-	6798	2			Y	-0-					26
11	9540	X	9418	-0-	-122	-0-	9418	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		9162	-0-	9162	9162	9162	2			Y	-0-					26
01	18002	X	8840	-0-	-9162	-0-	8840	2			Y	-0-					26
*02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					26

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

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

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	902	1	3047	2	Y	13					23
							14	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	932	1	2590	2	Y	9	5	8			27
							10	9									
11	3990	X	902	-0-	-3088	-0-	902	1			Y	-0-					27
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	932	1	4867	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1084	1	5311	2	Y	1					28
							1	9									
*02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1027	1	4316	2	Y	1	1	7			29
							1	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

09	9120	X	8245	-0-	-875	-0-	651	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	578	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	6887	-0-	-1243	-0-	435	1	6452	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6480	-0-	-2045	-0-	408	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7436	-0-	-1089	-0-	408	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	376	1	6839	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	350	1	4907	2	N	21	181	1			127
							23	9									
10	4774	X	3333	-0-	-1441	-0-	361	1	2952	2	N	18					145
							20	9									
11	4620	X	2805	-0-	-1815	-0-	340	1	2445	2	N	18					163
							20	9									
12	4774	X	2589	-0-	-2185	-0-	356	1	2218	2	N	14					177
							15	9									
01	4774	X	2917	-0-	-1857	-0-	838	1	2023	2	N	51					228
							56	9									
02	4312	X	2980	-0-	-1332	-0-	793	1	2176	2	N	10					238
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

09	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

09	4440	X	1822	-0-	-2618	-0-	80	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	549	-0-	-4039	-0-	14	1	535	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1287	-0-	-3053	-0-	36	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1463	-0-	-428	-0-	40	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	38	1	1352	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

09	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	182	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	2865	-0-	-6218	-0-	72	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6742	-0-	-1928	-0-	276	1	6466	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	299	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	274	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	6700	-0-	-1224	-0-	226	1	6474	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	713	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	727	1	5870	2	N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	731	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	726	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1552	1	5722	2	N	-0-					-0-
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1458	1	4295	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

09	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-					27
10	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	3775	2			N	-0-					27
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	2			N	-0-					27
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					27
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4554	2	12	9	N	11					38
02	4004	X	2982	-0-	-1022	-0-	2981	2	1	9	N	1	12	7			27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					33
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					33
12	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					33
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	238	2	87	9	N	79					112
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	72	7			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	484	1	6144	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6586	-0-	-699	-0-	145	1	6441	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6186	-0-	-1099	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5691	-0-	-1160	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5593	-0-	-595	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	60	1	178	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2257	1	5764	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7855	-0-	-143	-0-	2340	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	2198	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	2346	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	2311	1	6093	2	N	-0-					-0-
*02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	2118	1	5173	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	382	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1126	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1322	1	5751	2	N	-0-					-0-
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1309	1	5174	2	N	-0-					-0-
*02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1163	1	4653	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5513	-0-	-637	-0-	20	1	5493	2	N	-0-					35
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	90	1	5724	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	83	1	5512	2	N	2					37
							2	9									
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	89	1	6006	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	87	1	5728	2	N	1					38
							1	9									
02	5264	X	5070	-0-	-194	-0-	78	1	4989	2	N	3					43
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	423	1	3846	2	Y	-0-					14
							2308	3									
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	404	1	5669	2	Y	-0-					14
							1005	3									
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	458	1	5133	2	Y	-0-					14
							806	3									
12	6789	X	5975	-0-	-814	-0-	327	1	4938	2	Y	-0-					14
							710	3									
01	7068	X	4141	-0-	-2927	-0-	400	1	3208	2	Y	-0-					14
							533	3									
02	6384	X	1259	-0-	-5125	-0-	306	1	953	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	115	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	45	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	65	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	157	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	143	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	1040	-0-	-3972	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	368	1	7674	2	N	-0-					13
10	8525	X	8398	-0-	-127	-0-	389	1	8009	2	N	-0-					13
11	8250	X	8114	-0-	-136	-0-	386	1	7728	2	N	-0-					13
12	8308	X	8279	-0-	-29	-0-	399	1	7880	2	N	-0-	5	5			8
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	395	1	8078	2	N	-0-	2	5			6
02	7588	X	7340	-0-	-248	-0-	364	1	6976	2	N	-0-					7

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	363	1	7175	2	N	-0-					7
10	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	378	1	7384	2	N	-0-					7
11	7740	X	7464	-0-	-276	-0-	369	1	7095	2	N	-0-					7
12	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	381	1	7426	2	N	-0-	3	5			4
01	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	378	1	7553	2	N	-0-	1	5			3
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	348	1	6707	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	20	1	5755	2	N	-0-					34
10	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	89	1	5865	2	N	-0-					34
11	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	85	1	5806	2	N	1					35
							1	9									
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	89	1	5875	2	N	-0-					35
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	88	1	6090	2	N	1					36
							1	9									
02	5488	X	5461	-0-	-27	-0-	78	1	5380	2	N	3					41
							3	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

09	7290	X	6886	-0-	-404	-0-	396	1	6489	2	Y	1					13
							1	9									
10	7099	X	6941	-0-	-158	-0-	399	1	6540	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
11	7020	X	6586	-0-	-434	-0-	383	1	6203	2	Y	-0-					14
12	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	398	1	6400	2	Y	-0-					14
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	404	1	6396	2	Y	-0-					14
02	6440	X	5934	-0-	-506	-0-	435	1	5499	2	Y	-0-					14

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	346	1	5803	2	Y	-0-					8
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	358	1	5946	2	Y	-0-					8
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	354	1	5644	2	Y	-0-					8
12	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	368	1	5867	2	Y	-0-					8
01	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	367	1	5773	2	Y	1					9
							1	9									
02	5740	X	5279	-0-	-461	-0-	391	1	4888	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

09	3450	X	2371	-0-	-1079	-0-	186	1	2182	2	Y	3					20
							3	9									
10	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	84	1	1276	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
11	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	69	1	2659	2	Y	9					26
							10	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	12	15	1			23
							13	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	3215	2	Y	25	19	1			29
							28	9									
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	197	1	2759	2	Y	17	21	1			21
							19	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	382	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
10	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	340	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	390	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	407	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	463	1	2698	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	545	1	3456	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	579	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	627	1	4602	2	Y	-0-					-0-
							722	3									
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	580	1	6938	2	Y	-0-					-0-
							998	3									
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	521	1	3663	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
02	5684	X	4160	-0-	-1524	-0-	217	1	3943	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	89	1	7184	2	N	-0-					51
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	51	1	7168	2	N	1	1	8			51
							1	9									
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	50	1	6964	2	N	-0-					51
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	51	1	7334	2	N	2	2	8			51
							2	9									
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					51
*02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2671	2	10	9	N	9					77
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2486	2	1	9	N	1					78
11	3570	X	1303	-0-	-2267	-0-	1303	2			N	-0-					78
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	2	2	9	N	2					80
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2984	2	21	9	N	19					99
02	2492	X	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			N	-0-	16	7			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10105	-0-	-425	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10573	-0-	-215	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10118	-0-	-322	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10309	-0-	-448	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8516	-0-	-1032	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	94	1	7460	2	N	-0-					51
10	7905	X	7660	-0-	-245	-0-	55	1	7605	2	N	-0-					51
11	7650	X	7467	-0-	-183	-0-	54	1	7413	2	N	-0-					51
12	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	52	1	7420	2	N	-0-					51
01	7812	X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			N	-0-					51
02	7056	X	6758	-0-	-298	-0-	6758	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9664	-0-	-866	-0-	9664	2			Y	-0-					104
10	10881	X	9907	-0-	-974	-0-	9907	2			Y	-0-					104
11	9930	X	9425	-0-	-505	-0-	9425	2			Y	-0-					104
12	DLQ G-10		9574	-0-	9574	9574	9574	2			Y	-0-					104
01	19281	X	9707	-0-	-9574	-0-	9707	2			Y	-0-	41	1			63
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			Y	-0-					104

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4487	-0-	-823	-0-	769	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	652	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4414	-0-	-896	-0-	729	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	646	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	574	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	606	1	2558	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	277	1	6798	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6532	-0-	-753	-0-	285	1	6245	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6870	X	6356	-0-	-514	-0-	275	1	6081	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	283	1	6537	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	269	1	6529	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5846	-0-	-762	-0-	243	1	5603	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11686	-0-	-1514	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	12209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	11910	X	11660	-0-	-250	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11507	-0-	11507	11507	11498	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	22887	X	11380	-0-	-11507	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
*02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	8706	2			Y	-0-					91
10	9269	X	8848	-0-	-421	-0-	8847	2	1	9	Y	1	1	8			91
11	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	8503	2			Y	-0-					91
12	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8781	2	1	9	Y	1	1	8			91
01	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	8807	2			Y	-0-	41	1			50
02	8120	X	7932	-0-	-188	-0-	7932	2			Y	-0-					91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	322	1	8536	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8259	-0-	-1072	-0-	353	1	7904	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9030	X	8245	-0-	-785	-0-	343	1	7902	2	Y	-0-					-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	354	1	8855	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8968	-0-	-239	-0-	348	1	8620	2	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7829	-0-	-431	-0-	314	1	7515	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	4789	-0-	-5501	-0-	4789	2			N	-0-					73
10	10633	X	2381	-0-	-8252	-0-	819	1	1562	2	N	-0-					73
11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	844	1	4033	2	N	-0-					73
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	465	1	6853	2	N	-0-					73
01	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	691	1	5245	2	N	-0-					73
*02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	797	1	8980	2	N	-0-					73

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	193	1	5524	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	195	1	5143	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4733	-0-	-877	-0-	192	1	4541	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	197	1	4098	2	Y	-0-					-0-
01	8356	X	4061	-0-	-4295	-0-	161	1	3900	2	Y	-0-					-0-
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	145	1	3972	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	12144	-0-	-2586	-0-	356	1	11788	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	12377	-0-	-2844	-0-	400	1	11977	2	Y	-0-					-0-
11	14040	X	11685	-0-	-2355	-0-	378	1	11307	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11967	-0-	11967	11967	393	1	11574	2	Y	-0-					-0-
01	24115	X	12148	-0-	-11967	-0-	425	1	11723	2	Y	-0-					-0-
*02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	385	1	10401	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	898	1	4498	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	1774	-0-	-3992	-0-	398	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	925	1	4329	2	N	-0-			-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	917	1	4892	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	960	1	4589	2	N	-0-			-0-
*02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	883	1	4716	2	N	-0-			-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	854	1	3416	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	883	1	3333	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	854	1	3155	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4094	-0-	-308	-0-	883	1	3211	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3024	-0-	-1378	-0-	204	1	2820	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	228	-0-	-3748	-0-	228	1			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

09	5790	X	3975	-0-	-1815	-0-	373	1	2251	2	Y	-0-			-0-
							1351	3							
10	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	418	1	4209	2	Y	-0-			-0-
							746	3							
11	5790	X	5465	-0-	-325	-0-	461	1	4325	2	Y	-0-			-0-
							679	3							
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	357	1	4821	2	Y	-0-			-0-
							693	3							
01	5363	X	4898	-0-	-465	-0-	443	1	3820	2	Y	-0-			-0-
							635	3							
02	5096	X	4596	-0-	-500	-0-	511	1	4085	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

09	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	404	1	2442	2	Y	-0-			-0-
							1466	3							
10	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	371	1	3716	2	Y	-0-			-0-
							659	3							
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	410	1	3875	2	Y	-0-			-0-
							608	3							
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-			-0-
							608	3							
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	383	1	3596	2	Y	-0-			-0-
							598	3							
02	4564	X	3904	-0-	-660	-0-	427	1	3477	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			Y	-0-					-0-
11	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	375	1	247	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	327	1	145	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					7
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					7
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	35	1	177	2	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7393	-0-	-647	-0-	305	1	7088	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7990	-0-	-349	-0-	317	1	7673	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	307	1	7344	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	317	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	315	1	7758	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7142	-0-	-82	-0-	267	1	6875	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	400	1	6043	2	Y	-0-					8
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	484	1	6166	2	Y	-0-					8
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	465	1	5951	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	DLQ G-10		5873	-0-	5873	5873	427	1	5446	2	Y	-0-					5
01	12244	X	6371	-0-	-5873	-0-	399	1	5972	2	Y	-0-					5
*02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	357	1	5259	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	161	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	2120	-0-	-5165	-0-	53	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	121	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	220	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	193	1	6829	2	N	-0-					-0-
*02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	182	1	6532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	864	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2345	-0-	-4041	-0-	366	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	3491	-0-	-2749	-0-	829	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	966	1	7848	2	N	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1087	1	9948	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5764	-0-	-256	-0-	854	1	4910	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1899	-0-	-1371	-0-	469	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	179	1	552	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	939	-0-	-1821	-0-	334	1	605	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	420	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	494	1	2477	2	N	-0-					-0-
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	435	1	2862	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	658	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	935	-0-	-2537	-0-	277	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	696	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	642	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	487	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	397	1	2072	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9242	-0-	-748	-0-	517	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9708	-0-	-615	-0-	602	1	9106	2	N	-0-					-0-
11	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	600	1	10138	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	620	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9693	-0-	-630	-0-	603	1	9090	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8976	-0-	-348	-0-	558	1	8418	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					30
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					30
11	6000	X	5260	-0-	-740	-0-	5260	2			N	-0-					30
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6378	2	1	9	N	1	1	8			30
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					30
02	5600	X	5428	-0-	-172	-0-	5428	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8058	-0-	-3162	-0-	284	1	7774	2	Y	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	269	1	9346	2	Y	-0-					-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	265	1	8596	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7974	-0-	7974	7974	273	1	7701	2	Y	-0-					-0-
01	15649	X	7675	-0-	-7974	-0-	277	1	7398	2	Y	-0-					-0-
*02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	249	1	6355	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-					1
10	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					1
11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201	2			N	-0-					1
12	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	4366	2			N	-0-					1
01	4991	X	4246	-0-	-745	-0-	4246	2			N	-0-					1
02	3976	X	3522	-0-	-454	-0-	3522	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	2			N	-0-					45
10	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	6471	2			N	-0-					45
11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					45
12	6820	X	6597	-0-	-223	-0-	6597	2			N	-0-					45
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					45
02	5852	X	5762	-0-	-90	-0-	5762	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	830	-0-	-797	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	Y	-0-					95
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	2	Y	-0-					95
11	3000	X	204	-0-	-2796	-0-	201	1	3	9	Y	3					98
12	3100	X	1219	-0-	-1881	-0-	227	1	907	2	Y	77	94	1			81
							85	9									
01	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	222	1	2219	2	Y	-0-					81
02	2660	X	2061	-0-	-599	-0-	199	1	1818	2	Y	40					40
							44	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7908	2			N	-0-					24
10	8618	X	7899	-0-	-719	-0-	7899	2			N	-0-					24
11	8010	X	7729	-0-	-281	-0-	7729	2			N	-0-					24
12	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	8177	2			N	-0-					24
01	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					24
02	7392	X	7160	-0-	-232	-0-	7160	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3897	-0-	-1773	-0-	3897	2			N	-0-					14
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5228	2			N	-0-					14
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					14
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5290	2	6	9	N	5					19
01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					19
02	4844	X	4161	-0-	-683	-0-	4157	2	4	9	N	4					23

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	425	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									
10	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	450	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
11	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	478	1	3971	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	402	1	4690	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	471	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	538	1	4145	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	206	1	2998	2	Y	-0-					6
10	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	185	1	2774	2	Y	1					7
							1	9									
11	3570	X	2598	-0-	-972	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-					7
12	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	162	1	3051	2	Y	-0-					7
01	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	168	1	2951	2	Y	-0-					7
02	2996	X	2797	-0-	-199	-0-	184	1	2613	2	Y	-0-					6

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4330	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	37	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4909	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	117	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	114	1	4048	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3897	-0-	-331	-0-	106	1	3791	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	5776	-0-	-2624	-0-	315	1	3413	2	Y	-0-					1
							2048	3									
10	8680	X	7717	-0-	-963	-0-	333	1	6272	2	Y	-0-					1
							1112	3									
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	412	1	6178	2	Y	-0-					1
							970	3									
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	282	1	7015	2	Y	-0-					1
							1009	3									
01	7719	X	7425	-0-	-294	-0-	395	1	6028	2	Y	-0-					1
							1002	3									
02	7056	X	4939	-0-	-2117	-0-	439	1	4500	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	498	-0-	-2442	-0-	498	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	553	-0-	-1958	-0-	553	1			Y	-0-					-0-
11	2160	X	476	-0-	-1684	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	391	1	2651	2	N	-0-					-0-
							5300	3									
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	449	1	3038	2	N	-0-					-0-
							4112	3									
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	326	1	3618	2	N	-0-					-0-
							4358	3									
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	266	1	3330	2	N	-0-					-0-
							4170	3									
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	2	N	-0-					-0-
							4249	3									
*02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	236	1	7193	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

09	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	360	1	2017	2	N	-0-					-0-
							4032	3									
10	7006	X	6454	-0-	-552	-0-	415	1	2566	2	N	-0-					-0-
							3473	3									
11	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	277	1	2475	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
12	7130	X	5648	-0-	-1482	-0-	248	1	2398	2	N	-0-					-0-
							3002	3									
01	7130	X	5413	-0-	-1717	-0-	224	1	2439	2	N	-0-					-0-
							2750	3									
02	5992	X	5372	-0-	-620	-0-	241	1	5131	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
10	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	555	1	987	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	376	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2294	X	1439	-0-	-855	-0-	214	1	1071	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	2294	X	1379	-0-	-915	-0-	566	1	697	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	2072	X	2011	-0-	-61	-0-	75	1	1936	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4464	-0-	-696	-0-	321	1	4137	2	Y	5					22
							6	9									
10	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	327	1	4406	2	Y	17					39
							19	9									
11	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	314	1	4492	2	Y	13	23	1			29
							14	9									
12	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	326	1	5062	2	Y	7					36
							8	9									
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	339	1	5180	2	Y	-0-					36
*02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	303	1	4612	2	Y	-0-	9	1			13

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

09	4770	X	3871	-0-	-899	-0-	1058	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	1205	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	1169	1	3038	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3537	-0-	-1361	-0-	1217	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	1197	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2175	-0-	-1745	-0-	2175	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

09	6000	X	5237	-0-	-763	-0-	758	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
10	5611	X	4787	-0-	-824	-0-	723	1	3452	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	866	1	3970	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	976	1	4603	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1059	1	4102	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
02	5096	X	4166	-0-	-930	-0-	722	1	3444	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	1146	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	1193	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2080	-0-	-2000	-0-	1149	1	931	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	1191	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2877	-0-	-874	-0-	1105	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	298	1	6289	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	324	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	314	1	6545	2	N	-0-					-0-
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	325	1	6533	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	326	1	7540	2	N	-0-					-0-
*02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	294	1	6817	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
*02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	70	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8780	-0-	-582	-0-	71	1	8709	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8321	-0-	-499	-0-	71	1	8250	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	73	1	8098	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	74	1	8334	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7400	-0-	-636	-0-	68	1	7332	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	254	1	5915	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	236	1	6614	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	245	1	6461	2	Y	-0-					-0-
01	13554	X	6848	-0-	-6706	-0-	266	1	6582	2	Y	-0-					-0-
*02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	240	1	5395	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	199	1	3634	2	Y	-0-					9
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	211	1	3532	2	Y	2					11
							2	9									
11	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	212	1	3336	2	Y	7					18
							8	9									
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	221	1	3636	2	Y	-0-					18
01	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	233	1	3531	2	Y	1					19
							1	9									
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	258	1	3039	2	Y	-0-					17

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	6071	-0-	-109	-0-	363	1	3567	2	Y	-0-					5
							2141	3									
10	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	331	1	4217	2	Y	-0-					5
							748	3									
11	6390	X	5339	-0-	-1051	-0-	428	1	4245	2	Y	-0-					5
							666	3									
12	7130	X	6210	-0-	-920	-0-	329	1	5142	2	Y	-0-					5
							739	3									
01	7130	X	5013	-0-	-2117	-0-	395	1	3960	2	Y	-0-					5
							658	3									
02	5656	X	2901	-0-	-2755	-0-	415	1	2486	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6969	-0-	-1525	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	1745	-0-	-5423	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2184	-0-	-1598	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1761	-0-	-1308	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1687	-0-	-1382	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	317	-0-	-2455	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	565	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							1760	3									
10	6541	X	5441	-0-	-1100	-0-	602	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							729	3									
11	6330	X	5475	-0-	-855	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
12	6479	X	5099	-0-	-1380	-0-	614	1	3921	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
01	5456	X	3815	-0-	-1641	-0-	688	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
02	5124	X	3819	-0-	-1305	-0-	677	1	3142	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	509	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2013	-0-	-4094	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	493	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	504	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	546	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5366	-0-	-234	-0-	491	1	4875	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	262	1	5446	2	Y	32					68
							35	9									
10	6665	X	5930	-0-	-735	-0-	254	1	5655	2	Y	19	53	1			34
							21	9									
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	235	1	5134	2	Y	9	24	1			19
							10	9									
12	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	250	1	5652	2	Y	2					21
							2	9									
01	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	256	1	5619	2	Y	6	16	1			11
							7	9									
02	5348	X	5164	-0-	-184	-0-	232	1	4922	2	Y	9	15	1			9
							10	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	280	1	5672	2	Y	25					53
							28	9									
10	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	253	1	5722	2	Y	18	41	1			30
							20	9									
11	6420	X	5888	-0-	-532	-0-	239	1	5636	2	Y	12	21	1			21
							13	9									
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	253	1	5709	2	Y	3					24
							3	9									
01	6293	X	5503	-0-	-790	-0-	260	1	5235	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
02	5572	X	5120	-0-	-452	-0-	235	1	4872	2	Y	12	19	1			11
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

09	7320	X	6526	-0-	-794	-0-	947	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
10	7564	X	4955	-0-	-2609	-0-	873	1	3467	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
11	7320	X	3238	-0-	-4082	-0-	840	1	2073	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
12	6975	X	718	-0-	-6257	-0-	718	1			Y	-0-					-0-
01	6975	X	585	-0-	-6390	-0-	585	1			Y	-0-					-0-
02	6104	X	565	-0-	-5539	-0-	565	1			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

09	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12509	-0-	-1162	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12133	-0-	-1097	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11973	-0-	-1667	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10531	-0-	-781	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5669	-0-	-127	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

09	11940	X	11369	-0-	-571	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11985	-0-	-353	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11508	-0-	-432	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	12111	-0-	-134	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11784	-0-	-244	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
*02	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

09	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1199	-0-	-1808	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	358	1	5891	2	Y	-0-					35
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	380	1	5805	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	368	1	5566	2	Y	8					28
							9	9									
12	DLQ G-10		5738	-0-	5738	5738	369	1	5359	2	Y	9	16	1			21
							10	9									
01	11357	X	5619	-0-	-5738	-0-	274	1	5334	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
*02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	247	1	4640	2	Y	6	13	1			12
							7	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

09	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	716	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	741	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	713	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	737	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3861	-0-	-1347	-0-	736	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	690	1	3218	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	378	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3217	-0-	-1712	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4266	-0-	-504	-0-	314	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	411	1	8875	2	N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	382	1	7719	2	N	-0-					-0-
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4586	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

09	7230	X	7000	-0-	-230	-0-	6971	2	29	9	N	26	181	1			17
10	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7083	2	14	9	N	13					30
11	7230	X	5930	-0-	-1300	-0-	5916	2	14	9	N	13					43
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7482	2	26	9	N	24					67
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7499	2	84	9	N	76					143
*02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7225	2	41	9	N	37					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	2	N	1					14
							1	9									
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	233	1	7309	2	N	8	1	8			21
							9	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4490	2	N	12					33
							13	9									
12	3100	N	4618	-0-	1518	1518	60	1	4555	2	N	3					36
							3	9									
01	8115	X	6597	-0-	-1518	-0-	45	1	6552	2	N	-0-					36
*02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	41	1	5870	2	N	-0-					29

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

09	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					14
10	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	159	1	5952	2	N	-0-					14
11	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	147	1	5935	2	N	-0-					14
12	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	185	1	5790	2	N	4					18
							4	9									
01	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	188	1	5971	2	N	-0-					18
02	5684	X	5355	-0-	-329	-0-	169	1	5186	2	N	-0-					20

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

09	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	737	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2197	-0-	-1957	-0-	253	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

09	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	185	1	5297	2	N	-0-					33
10	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	140	1	5033	2	N	-0-					33
11	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	121	1	4746	2	N	-0-					33
12	5704	X	4984	-0-	-720	-0-	153	1	4829	2	N	2					35
							2	9									
01	5704	X	4844	-0-	-860	-0-	155	1	4689	2	N	-0-					35
02	5124	X	4189	-0-	-935	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					42

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

09	6300	X	3185	-0-	-3115	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5840	-0-	-250	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4767	-0-	-1057	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	1750	1			N	-0-					-0-
10	3379	X	710	-0-	-2669	-0-	703	1	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	585	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	810	1	12347	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	732	1	14385	2	N	-0-					-0-
*02	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	529	1	14353	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

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

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	997	1	18506	2	N	-0-					-0-
10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1030	1	18207	2	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	987	1	16150	2	N	-0-					-0-
12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	1029	1	16940	2	N	-0-					-0-
01	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	1030	1	17056	2	N	-0-					-0-
*02	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	790	1	15163	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	772	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7987	-0-	-1406	-0-	848	1	7139	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	854	1	6832	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7665	-0-	-1604	-0-	882	1	6783	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7410	-0-	-1859	-0-	850	1	6560	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6661	-0-	-1711	-0-	755	1	5906	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	4924	-0-	-1316	-0-	218	1	4697	2	Y	8					21
							9	9									
10	6200	X	5212	-0-	-988	-0-	219	1	4983	2	Y	9	15	1			15
							10	9									
11	5280	X	4849	-0-	-431	-0-	219	1	4619	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
12	DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	232	1	4834	2	Y	1					16
							1	9									
01	10275	X	5208	-0-	-5067	-0-	238	1	4963	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	215	1	4145	2	Y	9	13	1			8
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5122	-0-	-2738	-0-	260	1	4843	2	Y	17					40
							19	9									
10	7967	X	5911	-0-	-2056	-0-	251	1	5640	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
11	7410	X	5052	-0-	-2358	-0-	233	1	4799	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
12	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4779	2	Y	3					29
							3	9									
01	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	192	1	4764	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
02	5348	X	4297	-0-	-1051	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-	13	1			5

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5128	-0-	-1112	-0-	200	1	4928	2	N	-0-					1
10	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	279	1	5913	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	270	1	5839	2	N	-0-					1
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	279	1	6020	2	N	13	1	8			13
							14	9									
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	279	1	6006	2	N	-0-					13
02	5712	X	5320	-0-	-392	-0-	252	1	5067	2	N	1					10
							1	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	289	1	9766	2	N	-0-					-0-
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	277	1	9501	2	N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	289	1	9920	2	N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	289	1	8008	2	N	-0-					-0-
*02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	395	1	7874	2	N	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4415	-0-	-317	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	674	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	698	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3558	-0-	-1302	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	694	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	693	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4471	-0-	-37	-0-	603	1	3868	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2292	-0-	2292	2292	205	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12999	-0-	12999	15291	681	1	12318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	530	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	497	1	8579	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	2898	-0-	-6462	-0-	269	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	426	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	73	1	9275	2	N	-0-					-0-
*02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	183	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	279	1	4188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4680	X	4312	-0-	-368	-0-	270	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	279	1	4027	2	N	2	1	8			1
							2	9									
01	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	279	1	4080	2	N	-0-					1
02	4032	X	3794	-0-	-238	-0-	252	1	3541	2	N	1					3
							1	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6574	-0-	-1496	-0-	495	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6738	-0-	-764	-0-	149	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	2			N	-0-					40
10	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					40
11	3540	X	1778	-0-	-1762	-0-	1778	2			N	-0-					40
12	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	3149	2			N	-0-					40
01	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3559	2	20	9	N	18					58
*02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					40

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13849	2	37	9	N	34					75
10	14384	X	14299	-0-	-85	-0-	14288	2	11	9	N	10					85
11	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13830	2	139	9	N	126					211
12	14384	X	14219	-0-	-165	-0-	14171	2	48	9	N	44	175	1			80
01	14353	X	13432	-0-	-921	-0-	78	1	13313	2	N	37					117
							41	9									
*02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13408	2	42	9	N	38					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	240	1	10576	2	N	-0-			-0-
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	247	1	10635	2	N	-0-			-0-
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	238	1	10097	2	N	-0-			-0-
12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	246	1	10102	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	3595	-0-	-4465	-0-	100	1	3495	2	N	-0-			-0-
*02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5788	-0-	-1382	-0-	563	1	3265	2	Y	-0-			-0-
							1960	3							
10	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	630	1	5107	2	Y	-0-			-0-
							906	3							
11	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	651	1	4729	2	Y	-0-			-0-
							742	3							
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	553	1	5419	2	Y	-0-			-0-
							779	3							
01	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	570	1	3714	2	Y	-0-			-0-
							617	3							
02	5992	X	4158	-0-	-1834	-0-	657	1	3501	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1400	1	10038	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	3989	-0-	-4443	-0-	617	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1396	1	7524	2	N	-0-			-0-
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1444	1	9668	2	N	-0-			-0-
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1543	1	10739	2	N	-0-			-0-
*02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1331	1	9221	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	258	1	3411	2	Y	5					48
							6	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	274	1	3444	2	Y	17	32	1			33
							19	9									
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	Y	21					54
							23	9									
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	267	1	3506	2	Y	24	33	1			45
							26	9									
01	7718	X	3919	-0-	-3799	-0-	235	1	3650	2	Y	31	34	1			42
							34	9									
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	211	1	3143	2	Y	22	34	1			31
							24	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10559	-0-	-1872	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9169	-0-	-2141	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9379	-0-	-1688	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9568	-0-	-1499	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8117	-0-	-1879	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10164	-0-	-1026	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10451	-0-	-1112	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10410	-0-	-99	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8982	-0-	-566	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	592	1	2234	2	N	-0-					-0-
							3025	3									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	-0-					-0-
							2941	3									
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	275	1	2761	2	N	-0-					-0-
							3458	3									
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
							2802	3									
*02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	436	1	5298	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3000	N	3266	-0-	266	266	786	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8675	-0-	5575	5841	998	1	7657	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
01	3100	N	7038	-0-	3938	9779	900	1	6138	2	N	-0-					-0-
*02	12712	X	2933	-0-	-9779	-0-	423	1	2510	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9691	-0-	-1439	-0-	80	1	9611	2	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	81	1	9618	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
11	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	80	1	8999	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9106	-0-	9106	9106	81	1	8995	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
01	18101	X	8995	-0-	-9106	-0-	81	1	8914	2	Y	-0-					-0-
*02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	74	1	7946	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7268	-0-	-1852	-0-	389	1	6879	2	Y	-0-					74
10	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	417	1	6849	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	8880	X	6569	-0-	-2311	-0-	406	1	6163	2	Y	-0-					74
12	DLQ G-10		6675	-0-	6675	6675	414	1	6259	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
01	14112	X	7437	-0-	-6675	-0-	372	1	7065	2	Y	-0-					74
*02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	464	1	6246	2	Y	-0-					74

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	84	1	3590	2	N	-0-					88
10	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	84	1	3457	2	N	1	1	8			88
							1	9									
11	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	81	1	3249	2	N	-0-					88
12	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	65	1	3556	2	N	2	2	8			88
							2	9									
01	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					88
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	34	1	3527	2	N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	305	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	186	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	231	1	494	2	N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	493	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	366	1	4388	2	N	-0-					-0-
*02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6780	-0-	-120	-0-	6780	2			N	-0-					98
10	7130	X	6122	-0-	-1008	-0-	6122	2			N	-0-					98
11	6900	X	4838	-0-	-2062	-0-	4838	2			N	-0-					98
12	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					98
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					98
*02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	591	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2269	-0-	-4489	-0-	213	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	508	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	548	1	5445	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5398	-0-	-1360	-0-	595	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5664	-0-	-440	-0-	525	1	5139	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	1527	1	3927	2	N	28					90
							31	9									
10	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	1205	1	4129	2	N	16	4	8			102
							18	9									
11	5880	X	4980	-0-	-900	-0-	1134	1	3827	2	N	17	99	1			20
							19	9									
12	6076	X	5112	-0-	-964	-0-	1207	1	3883	2	N	20	2	8			38
							22	9									
01	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	1379	1	4043	2	N	21					59
							23	9									
02	5124	X	4891	-0-	-233	-0-	1271	1	3617	2	N	3					62
							3	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	492	1	2779	2	N	-0-					19
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	16					35
							18	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	829	1	1510	2	N	24	42	1			17
							26	9									
12	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	883	1	1474	2	N	25					42
							28	9									
01	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	461	1	1225	2	N	15					57
							17	9									
02	3052	X	2042	-0-	-1010	-0-	408	1	1632	2	N	2					57
							2	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

09	8910	X	8502	-0-	-408	-0-	704	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							2925	3									
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	693	1	7354	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	760	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
12	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	635	1	8679	2	Y	-0-					-0-
							1248	3									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	791	1	7957	2	Y	-0-					-0-
							1323	3									
02	8456	X	6939	-0-	-1517	-0-	779	1	6160	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

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

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

09	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	441	1	878	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
10	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	469	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
11	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	501	1	913	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
12	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	496	1	987	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
01	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	485	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	489	1	974	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

09	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	7854	2			N	-0-					95
10	8432	X	7111	-0-	-1321	-0-	7111	2			N	-0-					95
11	8160	X	4612	-0-	-3548	-0-	4612	2			N	-0-					95
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	2	2	9	N	2					97
01	8246	X	8094	-0-	-152	-0-	7994	2	100	9	N	91					188
02	7336	X	6070	-0-	-1266	-0-	6070	2			N	-0-	88	7			100

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	Y	-0-					6
10	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	229	1	3604	2	Y	2					8
							2	9									
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	220	1	3384	2	Y	7					15
							8	9									
12	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	228	1	3514	2	Y	-0-					15
01	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	226	1	3456	2	Y	-0-					15
02	3556	X	3236	-0-	-320	-0-	245	1	2991	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	610	-0-	-7970	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					18
							183	3									
10	7626	X	731	-0-	-6895	-0-	136	1	505	2	Y	-0-					18
							90	3									
11	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					18
							42	3									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	250	1	3432	2	Y	-0-					-0-
							2060	3									
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	231	1	4811	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	237	1	5692	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	404	1	4997	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	202	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									
10	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	169	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
11	5730	X	5095	-0-	-635	-0-	215	1	4218	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	133	1	4865	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	196	1	4091	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
*02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	309	1	4619	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1116	1	11466	2	N	46					108
							51	9									
10	13051	X	11866	-0-	-1185	-0-	1303	1	10533	2	N	27					135
							30	9									
11	12630	X	11432	-0-	-1198	-0-	1235	1	10140	2	N	52					187
							57	9									
12	13051	X	12034	-0-	-1017	-0-	1993	1	9988	2	N	48	186	1			49
							53	9									
01	13051	X	10017	-0-	-3034	-0-	1857	1	8104	2	N	51					100
							56	9									
02	11788	X	1500	-0-	-10288	-0-	829	1	671	2	N	-0-					100

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	858	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2231	-0-	-4372	-0-	315	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4881	-0-	-1509	-0-	938	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	988	1	5818	2	N	-0-					-0-
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	929	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5301	-0-	-411	-0-	818	1	4483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	363	1	6493	2	Y	-0-					7
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	372	1	6184	2	Y	1					8
							1	9									
11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	364	1	5684	2	Y	-0-					8
12	7099	X	6259	-0-	-840	-0-	379	1	5880	2	Y	-0-					8
01	7099	X	6276	-0-	-823	-0-	374	1	5902	2	Y	-0-					8
02	6412	X	5615	-0-	-797	-0-	393	1	5222	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

09	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	466	1	3305	2	Y	2					24
							2	9									
10	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	408	1	3135	2	Y	2					26
							2	9									
11	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	470	1	3004	2	Y	1					27
							1	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	520	1	3587	2	Y	7					34
							8	9									
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	571	1	3482	2	Y	-0-					34
*02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	521	1	3221	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	96	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1416	-0-	-2676	-0-	35	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	110	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	92	1	3258	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3558	-0-	-474	-0-	97	1	3461	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

09	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	803	1	5522	2	Y	-0-					62
10	7223	X	6292	-0-	-931	-0-	699	1	5592	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
11	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	805	1	5095	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		6055	-0-	6055	6055	800	1	5255	2	Y	-0-					62
01	11513	X	5458	-0-	-6055	-0-	749	1	4703	2	Y	5					67
							6	9									
*02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	671	1	3386	2	Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

09	7140	X	6138	-0-	-1002	-0-	229	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6279	-0-	-1099	-0-	246	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6273	-0-	-867	-0-	241	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	249	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	256	1	6542	2	N	-0-					-0-
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	232	1	5858	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	1257	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1886	-0-	-1555	-0-	1241	1	645	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1277	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1291	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	1295	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	1149	1	1859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6342	-0-	-1578	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6677	-0-	-1507	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6907	-0-	-719	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	177	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	167	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	173	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	173	1	4456	2	N	-0-					-0-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	156	1	3890	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6340	-0-	-573	-0-	249	1	6091	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6108	-0-	-672	-0-	241	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6330	-0-	-893	-0-	249	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	236	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5663	-0-	-861	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	186	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5160	-0-	-823	-0-	192	1	4967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5790	X	5137	-0-	-653	-0-	186	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	192	1	5314	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5320	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4819	-0-	-25	-0-	180	1	4639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	1248	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7905	-0-	-31	-0-	1245	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1139	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	1162	1	7619	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7568	-0-	-337	-0-	1058	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	2603	-0-	-4565	-0-	881	1	1722	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					58
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9929	-0-	-721	-0-	9929	2			Y	-0-					19
10	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			Y	-0-					19
11	10440	X	9329	-0-	-1111	-0-	9329	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		10591	-0-	10591	10591	10591	2			Y	-0-					19
01	21221	X	10630	-0-	-10591	-0-	10630	2			Y	-0-					19
*02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	407	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7311	-0-	-1276	-0-	417	1	6894	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7210	-0-	-1100	-0-	405	1	6805	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6851	-0-	-62	-0-	405	1	6446	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	362	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	6158	-0-	-86	-0-	323	1	5835	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6070	-0-	-860	-0-	358	1	5712	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	364	1	6036	2	Y	-0-					-0-
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	343	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	360	1	6441	2	Y	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	336	1	6061	2	Y	-0-					-0-
*02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	301	1	5900	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	445	1	7036	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	453	1	7650	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	439	1	7391	2	Y	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	457	1	7216	2	Y	-0-					-0-
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	423	1	6903	2	Y	-0-					-0-
*02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	377	1	6269	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	442	1	7085	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	422	1	7513	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	410	1	7318	2	Y	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	423	1	6869	2	Y	-0-					-0-
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	388	1	6842	2	Y	-0-					-0-
*02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	346	1	6280	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	60	1	7443	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	64	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	51	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	64	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	64	1	7437	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6614	-0-	-386	-0-	58	1	6556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	61	1	7390	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7479	-0-	-829	-0-	62	1	7417	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	50	1	7118	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7454	-0-	-296	-0-	63	1	7390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	64	1	7398	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6714	-0-	-230	-0-	58	1	6656	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5442	-0-	-978	-0-	50	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	48	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4667	-0-	-1573	-0-	39	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4598	-0-	-1013	-0-	46	1	4551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4808	-0-	-260	-0-	37	1	4771	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	881	1	5658	2	N	-0-					175
10	7781	X	6036	-0-	-1745	-0-	720	1	5316	2	N	-0-					175
11	7530	X	5818	-0-	-1712	-0-	707	1	5111	2	N	-0-					175
12	7533	X	6066	-0-	-1467	-0-	728	1	5338	2	N	-0-					175
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	791	1	5508	2	N	-0-					175
02	6104	X	5274	-0-	-830	-0-	714	1	4560	2	N	-0-					175

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13197	-0-	-603	-0-	263	1	12934	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	13085	-0-	-1175	-0-	296	1	12789	2	Y	-0-					-0-
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	303	1	12352	2	Y	-0-					-0-
12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	314	1	12830	2	Y	-0-					-0-
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	306	1	12655	2	Y	-0-					-0-
*02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	268	1	11800	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	14	1	8261	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	50	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4218	-0-	-642	-0-	85	1	4133	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	4201	-0-	-4355	-0-	88	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	4465	-0-	-4091	-0-	97	1	4368	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	3813	-0-	-3915	-0-	94	1	3719	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

09	9480	X	8643	-0-	-837	-0-	8612	2	31	9	Y	28	30	1			26
10	9641	X	8639	-0-	-1002	-0-	8629	2	10	9	Y	9	1	8			34
11	9150	X	7821	-0-	-1329	-0-	7802	2	19	9	Y	17	30	1			21
12	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	8704	2			Y	-0-					21
01	9269	X	8559	-0-	-710	-0-	8559	2			Y	-0-	12	1			9
02	8064	X	7745	-0-	-319	-0-	7711	2	34	9	Y	31					41

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1277	1	8655	2	N	27					167
							30	9									
10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1319	1	8116	2	N	15					182
							17	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	596	1	8201	2	N	102	175	1			109
							112	9									
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7681	2	69	9	N	63					172
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	43	1	7589	2	N	75	183	1			64
							83	9									
*02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6180	2	50	9	N	45					149

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

09	8790	X	7415	-0-	-1375	-0-	241	1	7174	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	220	1	6958	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6372	-0-	-858	-0-	203	1	6169	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	6187	-0-	-1470	-0-	211	1	5976	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6104	-0-	-1553	-0-	202	1	5902	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	174	1	5132	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

09	5940	X	4449	-0-	-1491	-0-	156	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	137	1	4158	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	134	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	130	1	3623	2	Y	-0-					-0-
01	7522	X	3769	-0-	-3753	-0-	124	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	112	1	3272	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6590	-0-	-460	-0-	236	1	6354	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7231	-0-	-54	-0-	226	1	7005	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	217	1	6718	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6838	-0-	6838	6838	226	1	6612	2	Y	-0-					-0-
01	13472	X	6634	-0-	-6838	-0-	218	1	6416	2	Y	-0-					-0-
*02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	190	1	5027	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	692	-0-	-1318	-0-	7	1	685	2	Y	-0-					1
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	17	1	3187	2	Y	-0-					1
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	16	1	7946	2	Y	-0-					1
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	2	Y	-0-					1
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	65	1	4728	2	Y	-0-					1
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	94	1	6489	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	7097	-0-	-3673	-0-	262	1	6835	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7072	-0-	-2135	-0-	234	1	6838	2	Y	-0-					-0-
11	7830	X	6526	-0-	-1304	-0-	207	1	6319	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6431	-0-	6431	6431	216	1	6215	2	Y	-0-					-0-
01	12722	X	6291	-0-	-6431	-0-	209	1	6082	2	Y	-0-					-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	557	1	9961	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	10768	-0-	-2841	-0-	546	1	10222	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11346	-0-	-1164	-0-	506	1	10840	2	N	-0-					-0-
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	525	1	13401	2	N	-0-					-0-
01	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	542	1	12397	2	N	-0-					-0-
*02	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	512	1	10931	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	519	1	10748	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	8792	-0-	-3112	-0-	549	1	8243	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	7947	-0-	-3693	-0-	558	1	7389	2	N	-0-					-0-
12	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	578	1	14726	2	N	-0-					-0-
01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	596	1	12863	2	N	-0-					-0-
*02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	561	1	12090	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8839	-0-	-1151	-0-	393	1	8446	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9458	-0-	-493	-0-	432	1	9026	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8838	-0-	-792	-0-	457	1	8381	2	N	-0-					-0-
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	474	1	10529	2	N	-0-					-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	466	1	9869	2	N	-0-					-0-
*02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	411	1	8596	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5354	-0-	-1696	-0-	290	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5720	-0-	-1565	-0-	279	1	5441	2	N	-0-					-0-
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	251	1	6405	2	N	-0-					-0-
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	260	1	6927	2	N	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	264	1	6127	2	N	-0-					-0-
*02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	243	1	6201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					91
10	6944	X	6918	-0-	-26	-0-	6882	2	36	9	N	33					124
11	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6363	2	95	9	N	86	180	1			30
12	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6109	2	9	9	N	8					38
01	6944	X	6362	-0-	-582	-0-	6296	2	66	9	N	60					98
02	6272	X	5605	-0-	-667	-0-	5594	2	11	9	N	10					113

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

09	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7383	-0-	-522	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6392	-0-	-580	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

09	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	217	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	382	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	558	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	576	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	442	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4649	-0-	-839	-0-	217	1	4432	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

09	17850	X	15580	-0-	-2270	-0-	127	1	15453	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	16389	-0-	-785	-0-	132	1	16257	2	Y	-0-					-0-
11	16080	X	15682	-0-	-398	-0-	132	1	15550	2	Y	-0-					-0-
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	139	1	15670	2	Y	-0-					-0-
01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	140	1	15402	2	Y	-0-					-0-
*02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	127	1	13684	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

09	8370	X	6775	-0-	-1595	-0-	271	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	259	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	249	1	7554	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7680	-0-	-659	-0-	259	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7381	-0-	-1051	-0-	249	1	7132	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6473	-0-	-1143	-0-	216	1	6257	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

09	11190	X	9826	-0-	-1364	-0-	312	1	9514	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	296	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9154	-0-	-866	-0-	283	1	8871	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9037	-0-	-1131	-0-	295	1	8742	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8833	-0-	-1335	-0-	290	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7794	-0-	-1390	-0-	256	1	7538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	161	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	141	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4909	-0-	-1451	-0-	111	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4797	-0-	-1775	-0-	116	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4656	-0-	-1017	-0-	114	1	4542	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4045	-0-	-967	-0-	101	1	3944	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7166	-0-	-544	-0-	165	1	7001	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	166	1	7051	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	157	1	6629	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	163	1	6614	2	Y	-0-					-0-
01	13569	X	6792	-0-	-6777	-0-	161	1	6631	2	Y	-0-					-0-
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	145	1	5937	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7970	-0-	-1180	-0-	265	1	7705	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	250	1	8095	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	7899	-0-	-561	-0-	243	1	7656	2	Y	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	251	1	7683	2	Y	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	252	1	7613	2	Y	-0-					-0-
*02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	228	1	6743	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	82	1	5541	2	Y	-0-					-0-
10	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	106	1	5817	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	125	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	2	Y	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	142	1	6224	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5432	-0-	-28	-0-	136	1	5296	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10126	2	78	9	Y	71	71	1			32
10	10540	X	10403	-0-	-137	-0-	10403	2			Y	-0-					32
11	10200	X	9994	-0-	-206	-0-	9994	2			Y	-0-					32
12	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9916	2			Y	-0-					32
01	10540	X	9850	-0-	-690	-0-	9844	2	6	9	Y	5	28	1			9
02	9520	X	8859	-0-	-661	-0-	8859	2			Y	-0-					32

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8289	-0-	-1971	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7895	-0-	-2211	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8753	-0-	-82	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11444	-0-	-1306	-0-	11444	2			Y	-0-					15
10	13175	X	11397	-0-	-1778	-0-	11397	2			Y	-0-					15
11	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10924	2			Y	-0-					15
12	12710	X	11173	-0-	-1537	-0-	11173	2			Y	-0-					15
01	12338	X	11249	-0-	-1089	-0-	11249	2			Y	-0-					15
02	10668	X	10091	-0-	-577	-0-	10091	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	10673	-0-	-1927	-0-	88	1	10585	2	Y	-0-					-0-
10	11997	X	9827	-0-	-2170	-0-	84	1	9743	2	Y	-0-					-0-
11	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	78	1	9568	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9733	-0-	9733	9733	82	1	9651	2	Y	-0-					-0-
01	19989	X	10256	-0-	-9733	-0-	90	1	10166	2	Y	-0-					-0-
*02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	85	1	8874	2	Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

09	840	X	171	-0-	-669	-0-	171	1			N	-0-					125
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

09	6690	X	2233	-0-	-4457	-0-	282	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	348	-0-	-6565	-0-	156	1	192	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4343	-0-	-1327	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	103	1	6264	2	N	-0-					-0-
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	231	1	5283	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

09	6600	X	5577	-0-	-1023	-0-	117	1	5460	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	1871	-0-	-4949	-0-	47	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	184	1	7072	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	132	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	125	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4594	-0-	-1566	-0-	125	1	4469	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

09	13050	X	10712	-0-	-2338	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10548	-0-	-2502	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10549	-0-	-1293	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9128	-0-	-1568	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					27
10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	883	1	10126	2	Y	-0-					27
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	769	1	12608	2	Y	-0-					27
12	3100	N	17593	-0-	14493	14493	883	1	16710	2	Y	-0-					27
01	35452	X	20959	-0-	-14493	-0-	228	1	20731	2	Y	-0-					27
*02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			Y	-0-	3	7			4

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

09	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					253
10	15438	X	15013	-0-	-425	-0-	14961	2	52	9	N	47	188	1			112
11	14940	X	14182	-0-	-758	-0-	14178	2	4	9	N	4					116
12	15593	X	15022	-0-	-571	-0-	14838	2	184	9	N	167					283
01	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	14457	2	46	9	N	42	194	1			131
02	14084	X	9562	-0-	-4522	-0-	9477	2	85	9	N	77					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9558	-0-	-102	-0-	9544	2	14	9	N	13					235
10	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9288	2	21	9	N	19					254
11	9660	X	9331	-0-	-329	-0-	9251	2	80	9	N	73	180	1			147
12	9982	X	9634	-0-	-348	-0-	9548	2	86	9	N	78					225
01	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9385	2	45	9	N	41					266
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8663	2	3	9	N	3					269

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	747	1	1339	2	N	-0-					-0-
							2678	3									
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1071	1	3576	2	N	-0-					-0-
							4840	3									
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	805	1	5052	2	N	-0-					-0-
							6086	3									
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	799	1	5887	2	N	-0-					-0-
							7372	3									
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	657	1	4550	2	N	-0-					-0-
							5129	3									
*02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	572	1	7261	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	2819	-0-	-3061	-0-	627	1	731	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
10	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	445	1	140	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	5880	X	829	-0-	-5051	-0-	388	1	200	2	N	-0-					-0-
							241	3									
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	499	1	3025	2	N	-0-					-0-
							3788	3									
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	637	1	6047	2	N	-0-					-0-
							6817	3									
*02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	613	1	11333	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	528	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	442	1	7941	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	347	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	250	1	6627	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
01	9796	X	5449	-0-	-4347	-0-	588	1	4168	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
02	8848	X	4664	-0-	-4184	-0-	606	1	4058	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							2215	3									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	417	1	3531	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	275	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
12	6076	X	2785	-0-	-3291	-0-	216	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	6076	X	1666	-0-	-4410	-0-	384	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	5488	X	1297	-0-	-4191	-0-	381	1	916	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	254	1	3646	2	Y	-0-					2
10	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	296	1	3721	2	Y	-0-					2
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	284	1	3690	2	Y	-0-	1	1			1
12	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	276	1	3703	2	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-					1
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	233	1	3503	2	Y	-0-					1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4399	-0-	-1091	-0-	389	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	580	1	4012	2	N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	570	1	4087	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	554	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	528	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	477	1	3578	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	560	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	589	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	586	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
12	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	532	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	552	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	474	1	723	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	445	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1274	-0-	-2694	-0-	181	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2521	-0-	-1319	-0-	533	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	588	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	541	1	3270	2	N	-0-					-0-
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8288	-0-	-982	-0-	854	1	7426	2	N	7					124
							8	9									
10	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	883	1	6699	2	N	3					127
							3	9									
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	854	1	7755	2	N	8					135
							9	9									
12	8649	X	6971	-0-	-1678	-0-	883	1	6084	2	N	4					139
							4	9									
01	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	861	1	5365	2	N	6					145
							7	9									
02	8036	X	7823	-0-	-213	-0-	775	1	7042	2	N	5					152
							6	9									

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	854	1	3195	2	N	-0-					104
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	883	1	6055	2	N	7	7	8			104
							8	9									
11	3000	N	3813	-0-	813	813	805	1	3005	2	N	3	3	8			104
							3	9									
12	4392	X	3579	-0-	-813	-0-	867	1	2712	2	N	-0-					104
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	851	1	181	2	N	-0-					104
*02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					185

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6288	-0-	-912	-0-	1277	1	5011	2	N	-0-					131
10	7440	X	6193	-0-	-1247	-0-	1319	1	4874	2	N	-0-					131
11	7200	X	5424	-0-	-1776	-0-	1277	1	4147	2	N	-0-					131
12	7099	X	5077	-0-	-2022	-0-	1319	1	3660	2	N	89					220
							98	9									
01	6510	X	4628	-0-	-1882	-0-	1319	1	3309	2	N	-0-					220
02	5880	X	4152	-0-	-1728	-0-	1192	1	2894	2	N	60					191
							66	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9006	-0-	-234	-0-	202	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	2980	-0-	-6537	-0-	75	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	277	1	10631	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9278	-0-	-22	-0-	258	1	9020	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	245	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8401	-0-	-391	-0-	228	1	8173	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	1728	-0-	-4441	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3819	-0-	-2151	-0-	271	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	322	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2871	-0-	-3174	-0-	297	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2568	-0-	-2892	-0-	270	1	2298	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1268	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	412	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1161	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1057	1	3177	2	N	-0-					-0-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	893	1	4071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	540	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10599	-0-	-933	-0-	545	1	10054	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	11014	-0-	-146	-0-	525	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	543	1	10592	2	N	-0-					-0-
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	543	1	11017	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	10142	-0-	-134	-0-	491	1	9651	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

09	7920	X	6428	-0-	-1492	-0-	340	1	6088	2	N	-0-					90
10	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	338	1	6225	2	N	3	3	8			90
							3	9									
11	7500	X	6782	-0-	-718	-0-	313	1	6469	2	N	-0-					90
12	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	324	1	6351	2	N	3	4	5	3	8	86
							3	9									
01	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	321	1	5672	2	N	-0-	1	5			85
02	6328	X	5747	-0-	-581	-0-	295	1	5452	2	N	-0-					85

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

09	4020	X	2582	-0-	-1438	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					2
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	215	1	3192	2	N	-0-					2
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	207	1	3579	2	N	-0-	1	1			1
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	254	1	3557	2	N	-0-					1
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					1
02	3528	X	3310	-0-	-218	-0-	216	1	3094	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	461	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
10	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	465	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
11	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	542	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
12	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	494	1	2471	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	3844	X	2406	-0-	-1438	-0-	514	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

09	11550	X	9973	-0-	-1577	-0-	9973	2			N	-0-					209
10	11935	X	10120	-0-	-1815	-0-	10120	2			N	-0-					209
11	10560	X	9312	-0-	-1248	-0-	9312	2			N	-0-					209
12	10664	X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2			N	-0-					209
01	10447	X	9735	-0-	-712	-0-	9688	2	47	9	N	43					252
02	9296	X	8815	-0-	-481	-0-	8713	2	102	9	N	93					302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	335	1	2138	2	N	-0-					-0-
							4274	3									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	379	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2998	3									
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	2	N	-0-					-0-
							2568	3									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	233	1	2437	2	N	-0-					-0-
							3051	3									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-					-0-
							2913	3									
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6359	-0-	-901	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
							4040	3									
10	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	357	1	2476	2	N	-0-					-0-
							3351	3									
11	6630	X	6117	-0-	-513	-0-	244	1	2664	2	N	-0-					-0-
							3209	3									
12	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	229	1	2770	2	N	-0-					-0-
							3469	3									
01	6572	X	6334	-0-	-238	-0-	185	1	2890	2	N	-0-					-0-
							3259	3									
02	5936	X	5739	-0-	-197	-0-	202	1	5537	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	595	1	4884	2	N	43					160
							47	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	620	1	5186	2	N	39	183	1			16
							43	9									
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	593	1	5043	2	N	32					48
							35	9									
12	5704	X	2864	-0-	-2840	-0-	620	1	2244	2	N	-0-					48
01	5859	X	3574	-0-	-2285	-0-	608	1	2963	2	N	3					51
							3	9									
02	5292	X	4778	-0-	-514	-0-	538	1	4233	2	N	6					150
							7	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	606	1	2957	2	N	-0-					-0-
							5912	3									
10	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	676	1	3185	2	N	-0-					-0-
							4311	3									
11	8310	X	7702	-0-	-608	-0-	548	1	3245	2	N	-0-					-0-
							3909	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	491	1	3259	2	N	-0-					-0-
							4080	3									
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	385	1	4508	2	N	-0-					-0-
							5082	3									
02	7756	X	6264	-0-	-1492	-0-	440	1	5824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	4209	-0-	-2361	-0-	506	1	1235	2	N	-0-					-0-
							2468	3									
10	6820	X	4400	-0-	-2420	-0-	542	1	1639	2	N	-0-					-0-
							2219	3									
11	6600	X	3607	-0-	-2993	-0-	406	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1749	3									
12	6820	X	3394	-0-	-3426	-0-	390	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1670	3									
01	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	442	1	2170	2	N	-0-					-0-
							2446	3									
02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	363	1	3178	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9465	-0-	-889	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8909	-0-	-961	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9084	-0-	-867	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9264	-0-	-687	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8456	-0-	-112	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	496	1	9777	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10508	-0-	-373	-0-	511	1	9997	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	10138	-0-	-92	-0-	503	1	9635	2	N	-0-					-0-
12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	520	1	10893	2	N	-0-					-0-
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	504	1	10381	2	N	-0-					-0-
*02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	431	1	9573	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9562	-0-	-728	-0-	442	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	496	1	9692	2	N	-0-					-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	536	1	10610	2	N	-0-					-0-
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	556	1	12183	2	N	-0-					-0-
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	547	1	11390	2	N	-0-					-0-
*02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	482	1	10568	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	425	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8792	-0-	-260	-0-	431	1	8361	2	N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	N	-0-					-0-
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	2	N	-0-					-0-
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	415	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8171	-0-	-61	-0-	350	1	7821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10353	-0-	-1797	-0-	588	1	9765	2	Y	-0-					-0-
10	11780	X	9088	-0-	-2692	-0-	648	1	8440	2	Y	-0-					-0-
11	11520	X	9669	-0-	-1851	-0-	640	1	9029	2	Y	-0-					-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	676	1	9330	2	Y	-0-					-0-
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	636	1	8576	2	Y	-0-					-0-
*02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	632	1	7686	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6202	-0-	-1478	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6459	-0-	-795	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6046	-0-	-1208	-0-	336	1	5710	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5481	-0-	-791	-0-	409	1	5072	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7562	2	N	-0-					-0-
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	458	1	7928	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8061	-0-	-669	-0-	400	1	7661	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	414	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7254	-0-	-1767	-0-	419	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6773	-0-	-815	-0-	385	1	6388	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	826	1	2218	2	N	-0-					-0-
							4435	3									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	886	1	2151	2	N	-0-					-0-
							2912	3									
11	5970	X	5502	-0-	-468	-0-	749	1	2156	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
12	7006	X	5817	-0-	-1189	-0-	730	1	2259	2	N	-0-					-0-
							2828	3									
01	7006	X	5293	-0-	-1713	-0-	719	1	2150	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	624	1	3163	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	448	1	5415	2	N	18					61
							20	9									
10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	373	1	6102	2	N	12	6	8			67
							13	9									
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	378	1	5744	2	N	21	75	1			13
							23	9									
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	409	1	5574	2	N	13					26
							14	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	392	1	5529	2	N	15					41
							17	9									
*02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	348	1	4369	2	N	5					48
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4835	-0-	-1015	-0-	363	1	4462	2	N	9					34
							10	9									
10	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	267	1	4797	2	N	11	5	8			40
							12	9									
11	5400	X	5012	-0-	-388	-0-	249	1	4724	2	N	35	55	1			20
							39	9									
12	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	261	1	4893	2	N	20					40
							22	9									
01	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	248	1	4840	2	N	14					54
							15	9									
02	4676	X	4562	-0-	-114	-0-	220	1	4338	2	N	4					57
							4	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

09	7950	X	4755	-0-	-3195	-0-	318	1	4437	2	N	-0-					19
10	5921	X	3871	-0-	-2050	-0-	377	1	3494	2	N	-0-					19
11	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	362	1	4510	2	N	-0-	9	1			10
12	5425	X	4020	-0-	-1405	-0-	325	1	3662	2	N	30					40
							33	9									
01	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	305	1	3717	2	N	40					80
							44	9									
02	4536	X	3444	-0-	-1092	-0-	273	1	3134	2	N	34	63	1			85
							37	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	819	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2195	-0-	-4563	-0-	307	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	818	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	823	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	872	1	6291	2	N	-0-					-0-
*02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

09	5250	X	710	-0-	-4540	-0-	680	1	30	9	N	27	174	1			111
10	5394	X	703	-0-	-4691	-0-	702	1	1	9	N	1	1	8			111
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	544	1	209	2	N	6	1	8			116
							7	9									
12	744	X	730	-0-	-14	-0-	431	1	299	2	N	-0-					116
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	702	1	1825	2	N	-0-					116
*02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	N	25					219

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	4418	-0-	-2805	-0-	519	1	3899	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5390	-0-	-1600	-0-	464	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	5633	-0-	-1590	-0-	490	1	5143	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5108	-0-	-1681	-0-	313	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4230	-0-	-1902	-0-	253	1	3977	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					44
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					44
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					44
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			Y	-0-					44
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			Y	-0-					44
*02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	854	1	8269	2	N	14	173	1			21
							15	9									
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	883	1	6908	2	N	14					35
							15	9									
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	854	1	5847	2	N	3					38
							3	9									
12	9455	X	6699	-0-	-2756	-0-	883	1	5795	2	N	19					57
							21	9									
01	9455	X	6610	-0-	-2845	-0-	883	1	5716	2	N	10					67
							11	9									
02	8540	X	5567	-0-	-2973	-0-	5557	2	10	9	N	9					77

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					58
10	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13455	2	387	9	N	352	360	1			50
11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12757	2	15	9	N	14	1	8			63
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12648	2	175	9	N	159	174	1			48
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12723	2	152	9	N	138	179	1			7
*02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11389	2	157	9	N	143	176	1			30

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10342	-0-	-1118	-0-	529	1	9813	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	501	1	10463	2	N	-0-					-0-
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	445	1	11789	2	N	-0-					-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	461	1	12870	2	N	-0-					-0-
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	500	1	11772	2	N	-0-					-0-
*02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	503	1	10988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4532	-0-	1532	4343	4519	2	13	9	Y	12					41
10	8197	X	3854	-0-	-4343	-0-	3842	2	12	9	Y	11					52
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	2	11	9	Y	10					62
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3412	2	21	9	Y	19	57	1			24
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15					39
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	Y	10					47

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	4296	-0-	-6444	-0-	280	1	3995	2	N	19					204
							21	9									
10	11098	X	2308	-0-	-8790	-0-	600	1	1708	2	N	-0-					204
11	10260	X	5724	-0-	-4536	-0-	600	1	5102	2	N	20					224
							22	9									
12	10602	X	4922	-0-	-5680	-0-	620	1	4299	2	N	3					227
							3	9									
01	10602	X	2825	-0-	-7777	-0-	620	1	2176	2	N	26	164	1			89
							29	9									
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					89

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5201	2	12	9	Y	11					81
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5992	2	12	9	Y	11					92
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6353	2	11	9	Y	10					102
12	DLQ G-10		6231	-0-	6231	6231	6210	2	21	9	Y	19	93	1			28
01	11832	X	5601	-0-	-6231	-0-	5584	2	17	9	Y	15					43
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	2	11	9	Y	10					55

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	456	1	7293	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	463	1	7795	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	443	1	6897	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	465	1	6932	2	Y	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	531	1	7790	2	Y	-0-					-0-
*02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	483	1	6926	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	817	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
*02	2800	N	2906	-0-	106	106	832	1	2074	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	905	-0-	-85	-0-	710	1	122	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	1178	X	693	-0-	-485	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	728	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	928	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	868	1	720	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	999	1	1384	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	847	1	2993	2	N	-0-					-0-
							5984	3									
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	995	1	3532	2	N	-0-					-0-
							4781	3									
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	779	1	3660	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	553	1	4747	2	N	-0-					-0-
							5944	3									
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	368	1	5402	2	N	-0-					-0-
							6091	3									
*02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9450	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	6672	-0-	-3198	-0-	6659	2	13	9	N	12					99
10	10199	X	6843	-0-	-3356	-0-	6832	2	11	9	N	10					109
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9687	2	17	9	N	15					124
12	9672	X	9343	-0-	-329	-0-	9326	2	17	9	N	15					139
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9118	2	34	9	N	31					170
02	9044	X	7994	-0-	-1050	-0-	7994	2			N	-0-					170

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					33
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					33
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					33
12	5053	X	3798	-0-	-1255	-0-	3798	2			N	-0-					33
01	5053	X	3416	-0-	-1637	-0-	3416	2			N	-0-					33
02	4564	X	2980	-0-	-1584	-0-	2980	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					27
10	7254	X	6896	-0-	-358	-0-	6895	2	1	9	N	1	1	8			27
11	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	6604	2			N	-0-					27
12	7068	X	6740	-0-	-328	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			27
01	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-					27
02	6216	X	5925	-0-	-291	-0-	5925	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11413	-0-	-407	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9783	-0-	-2493	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9524	-0-	-2356	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11413	-0-	-863	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9545	-0-	-1095	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	3840	-0-	-1920	-0-	3838	2	2	9	N	2					142
10	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4411	2	15	9	N	14					156
11	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	5097	2	34	9	N	31					187
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5733	2	28	9	N	25	168	1			44
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5503	2	22	9	N	20					64
*02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4848	2	18	9	N	16					84

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	727	1	2405	2	N	19					91
							21	9									
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	751	1	2143	2	N	11					102
							12	9									
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	727	1	2313	2	N	15					117
							17	9									
12	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	751	1	2200	2	N	23					140
							25	9									
01	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	751	1	1750	2	N	20					160
							22	9									
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	635	1	2391	2	N	10					175
							11	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	1277	1	5784	2	N	18					155
							20	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1319	1	6087	2	N	20					175
							22	9									
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1277	1	5653	2	N	4					179
							4	9									
12	7316	X	6311	-0-	-1005	-0-	1319	1	4989	2	N	3	175	1			7
							3	9									
01	7440	X	5511	-0-	-1929	-0-	1319	1	4126	2	N	60					67
							66	9									
02	6720	X	4379	-0-	-2341	-0-	4362	2	17	9	N	15					84

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10784	-0-	-624	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10903	-0-	-137	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9069	-0-	-1781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7131	-0-	-3033	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	5093	-0-	2093	2093	896	1	1904	2	N	-0-					-0-
							2293	3									
12	3100	N	10390	-0-	7290	9383	667	1	4317	2	N	-0-					-0-
							5406	3									
01	3100	N	11140	-0-	8040	17423	448	1	5026	2	N	-0-					-0-
							5666	3									
*02	26020	X	8597	-0-	-17423	-0-	707	1	7890	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	150	1	5738	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	141	1	5377	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4982	-0-	-1318	-0-	122	1	4860	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	127	1	4854	2	Y	-0-					-0-
01	10064	X	5083	-0-	-4981	-0-	124	1	4959	2	Y	-0-					-0-
*02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	109	1	4510	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	681	1	8695	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8081	-0-	-1653	-0-	750	1	7331	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9300	-0-	-120	-0-	741	1	8559	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	9504	-0-	-230	-0-	783	1	8721	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8509	-0-	-1194	-0-	737	1	7772	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	7215	-0-	-1549	-0-	548	1	6667	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	160					258
							176	9									
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	854	1	9911	2	N	80	171	1			167
							88	9									
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	854	1	9480	2	N	24					191
							26	9									
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	121	175	1			137
							133	9									
01	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	28	1	10004	2	N	203	193	1			147
							223	9									
*02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9256	2	107	9	N	97	182	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	6184	2	6	9	N	5					129
10	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	6190	2	3	9	N	3					132
11	6210	X	1080	-0-	-5130	-0-	1080	2			N	-0-					132
12	6417	X	5155	-0-	-1262	-0-	598	1	4548	2	N	8					140
							9	9									
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	370	1	6823	2	N	10					150
							11	9									
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5657	2	4	9	N	4					154

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4770	2	6	9	N	5					178
10	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	4841	2	7	9	N	6					184
11	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4667	2	39	9	N	35					219
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4718	2	15	9	N	14	174	1			59
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	4606	2	25	9	N	23					82
02	4452	X	4179	-0-	-273	-0-	4160	2	19	9	N	17					101

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11032	-0-	-2887	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	9713	-0-	-2859	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4491	-0-	-605	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11188	-0-	-602	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11086	-0-	-1097	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10574	-0-	-430	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	53	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	56	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	45	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7011	-0-	-181	-0-	57	1	6954	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6716	-0-	-135	-0-	59	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	54	1	5977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					81
10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					81
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					81
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12899	2	76	9	N	69					150
01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12861	2	11	9	N	10					160
*02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11264	2	54	9	N	49					209

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3229	-0-	229	229	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2593	-0-	-229	-0-	222	1	2371	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	841	-0-	-569	-0-	216	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	210	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	87	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	386	1	6653	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	7254	X	6573	-0-	-681	-0-	375	1	6198	2	Y	-0-					3
11	7680	X	4905	-0-	-2775	-0-	279	1	4626	2	Y	-0-					3
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4223	2	Y	-0-					3
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	244	1	3438	2	Y	-0-					3
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	207	1	3139	2	Y	-0-					3

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	518	1	8276	2	Y	60	85	1			128
							66	9									
10	9517	X	8519	-0-	-998	-0-	480	1	8039	2	Y	-0-					128
11	9210	X	8842	-0-	-368	-0-	334	1	8399	2	Y	99					227
							109	9									
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	510	1	8840	2	Y	70	107	1			190
							77	9									
01	9145	X	8657	-0-	-488	-0-	517	1	8100	2	Y	36	95	1			131
							40	9									
*02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	479	1	8109	2	Y	4					197
							4	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	854	1	3425	2	N	42					92
							46	9									
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	883	1	3972	2	N	25					117
							28	9									
11	6480	X	873	-0-	-5607	-0-	85	1	788	2	N	-0-					117
12	6696	X	251	-0-	-6445	-0-	251	1			N	-0-					117
01	6696	X	479	-0-	-6217	-0-	479	1			N	-0-					117
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7448	-0-	-772	-0-	810	1	6621	2	N	15					86
							17	9									
10	8494	X	7653	-0-	-841	-0-	837	1	6791	2	N	23					109
							25	9									
11	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	808	1	6512	2	N	19					128
							21	9									
12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	837	1	6580	2	N	42	152	1			18
							46	9									
01	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	837	1	6392	2	N	24					42
							26	9									
02	6944	X	6325	-0-	-619	-0-	756	1	5541	2	N	25					67
							28	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

09	7650	X	7084	-0-	-566	-0-	7075	2	9	9	N	8					175
10	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	7127	2	10	9	N	9					184
11	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6544	2	12	9	N	11					195
12	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	6673	2	11	9	N	10					205
01	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6774	2	8	9	N	7					212
02	6608	X	6067	-0-	-541	-0-	6065	2	2	9	N	2					197

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

09	12570	X	12042	-0-	-528	-0-	12035	2	7	9	N	6					168
10	12617	X	12286	-0-	-331	-0-	12278	2	8	9	N	7					175
11	11940	X	11780	-0-	-160	-0-	11771	2	9	9	N	8					183
12	12431	X	12237	-0-	-194	-0-	12231	2	6	9	N	5	161	1			27
01	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12179	2	12	9	N	11					38
02	11228	X	10960	-0-	-268	-0-	10952	2	8	9	N	7					65

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

09	10320	X	8743	-0-	-1577	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7100	-0-	-3564	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6635	-0-	-3475	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

09	12000	X	10787	-0-	-1213	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11190	-0-	-1210	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10109	-0-	-1891	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10056	-0-	-1538	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10357	-0-	-1237	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8430	-0-	-1678	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	127	1	1816	2	N	-0-					2
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	2	N	-0-					2
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	-0-	1	1			1
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	140	1	1854	2	N	-0-					1
01	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					1
02	1848	N	1749	-0-	-99	-0-	118	1	1631	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	140	1	5887	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	143	1	5583	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5740	-0-	-739	-0-	149	1	5591	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5535	-0-	-975	-0-	133	1	5402	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	115	1	4478	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		7303	-0-	7303	24955	550	1	6753	2	Y	-0-					-0-
10	30644	X	5689	-0-	-24955	-0-	563	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6267	-0-	-1353	-0-	556	1	5711	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6003	-0-	-1871	-0-	532	1	5471	2	Y	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	5019	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4834	-0-	4834	4834	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3333	-0-	-1617	-0-	326	1	3001	2	N	5					41
							6	9									
10	5115	X	3419	-0-	-1696	-0-	238	1	3162	2	N	17					58
							19	9									
11	4950	X	3388	-0-	-1562	-0-	228	1	3147	2	N	12	32	1			38
							13	9									
12	4898	X	3528	-0-	-1370	-0-	227	1	3287	2	N	13					51
							14	9									
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	224	1	3368	2	N	12					63
							13	9									
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2960	2	N	10	27	1			41
							11	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	1016	-0-	-6064	-0-	603	1	138	2	N	-0-					-0-
							275	3									
10	7316	X	880	-0-	-6436	-0-	628	1	107	2	N	-0-					-0-
							145	3									
11	7080	X	749	-0-	-6331	-0-	539	1	95	2	N	-0-					-0-
							115	3									
12	7316	X	1037	-0-	-6279	-0-	773	1	117	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	6882	X	2445	-0-	-4437	-0-	707	1	817	2	N	-0-					-0-
							921	3									
*02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	621	1	724	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9376	-0-	-544	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9399	-0-	-521	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8404	-0-	-416	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	649	1	11861	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	11889	-0-	-1224	-0-	706	1	11183	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	6053	-0-	-6937	-0-	693	1	5360	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9556	-0-	-2596	-0-	727	1	8829	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9940	-0-	-2212	-0-	921	1	9019	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	7125	-0-	-3851	-0-	845	1	6280	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

09	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	201	1	2869	2	N	-0-					2
10	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	238	1	2883	2	N	-0-					2
11	4170	X	3186	-0-	-984	-0-	228	1	2958	2	N	-0-	1	1			1
12	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	221	1	3050	2	N	-0-					1
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	208	1	3143	2	N	-0-					1
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	186	1	2695	2	N	-0-					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	189	1	6660	2	Y	-0-	26	1			37
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	345	1	7506	2	Y	-0-					37
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	248	1	6816	2	Y	49					86
							54	9									
12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	379	1	7257	2	Y	36	43	1			79
							40	9									
01	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	401	1	6227	2	Y	31	45	1			65
							34	9									
*02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	385	1	6764	2	Y	11					76
							12	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	Y	-0-	64	1			89
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	488	1	6954	2	Y	-0-					89
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	266	1	6854	2	Y	-0-					89
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	406	1	8254	2	Y	1	36	1			54
							1	9									
01	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	437	1	7338	2	Y	67	44	1			77
							74	9									
*02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	425	1	7668	2	Y	44					52
							48	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

09	3000	N	3692	-0-	692	1560	3692	2			Y	-0-					40
10	3100	N	2827	-0-	-273	1287	2825	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	3512	X	2225	-0-	-1287	-0-	2225	2			Y	-0-					40
12	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	3968	X	2110	-0-	-1858	-0-	2110	2			Y	-0-					40
02	3444	X	1857	-0-	-1587	-0-	1857	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	2987	-0-	-6673	-0-	854	1	2120	2	N	12					60
							13	9									
10	9083	X	4385	-0-	-4698	-0-	883	1	3502	2	N	-0-					60
11	7740	X	4878	-0-	-2862	-0-	854	1	4024	2	N	-0-					60
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	85	1	4932	2	N	90					150
							99	9									
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6302	2	84	9	N	76					226
*02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6432	2	44	9	N	40	189	1			162

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	830	1	19	2	N	-0-					-0-
							38	3									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

09	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	79	1	4233	2	Y	-0-					-0-
							2540	3									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	52	1	5535	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	8	1	6581	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	105	1	5765	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
*02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	274	1	7068	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	173	1	946	2	N	-0-					-0-
							1892	3									
10	4402	X	1900	-0-	-2502	-0-	179	1	731	2	N	-0-					-0-
							990	3									
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	142	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1607	3									
12	3782	X	2122	-0-	-1660	-0-	111	1	893	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
01	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	93	1	634	2	N	-0-					-0-
							715	3									
02	2884	X	1595	-0-	-1289	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	337	1	1296	2	N	-0-					-0-
							2591	3									
10	4805	X	3683	-0-	-1122	-0-	360	1	1412	2	N	-0-					-0-
							1911	3									
11	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	312	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1875	3									
12	4805	X	3687	-0-	-1118	-0-	257	1	1523	2	N	-0-					-0-
							1907	3									
01	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	234	1	1522	2	N	-0-					-0-
							1716	3									
02	3948	X	3174	-0-	-774	-0-	258	1	2916	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	223	1	1670	2	N	-0-					-0-
							3339	3									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	289	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2999	3									
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	218	1	2851	2	N	-0-					-0-
							3435	3									
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-					-0-
							3143	3									
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	149	1	2837	2	N	-0-					-0-
							3199	3									
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	157	1	5278	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	6971	-0-	-2749	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	6649	-0-	-2155	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5461	-0-	-2339	-0-	46	1	5415	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	16	1	6606	2	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5720	-0-	-776	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	59	1	6727	2	Y	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	22	1	7733	2	Y	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
*02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7335	-0-	-135	-0-	7314	2	21	9	N	19					139
10	8060	X	7575	-0-	-485	-0-	7552	2	23	9	N	21					160
11	7800	X	7395	-0-	-405	-0-	7371	2	24	9	N	22					182
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7368	2	9	9	N	8	172	1			18
01	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	7328	2	30	9	N	27					45
02	6916	X	6576	-0-	-340	-0-	6556	2	20	9	N	18					63

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	260	1	1123	2	N	-0-					-0-
							2245	3									
10	5549	X	3322	-0-	-2227	-0-	283	1	1291	2	N	-0-					-0-
							1748	3									
11	5370	X	2600	-0-	-2770	-0-	222	1	1079	2	N	-0-					-0-
							1299	3									
12	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
01	5549	X	2626	-0-	-2923	-0-	214	1	1134	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
02	3388	X	2195	-0-	-1193	-0-	204	1	1991	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	1024	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	6963	-0-	-2430	-0-	905	1	6058	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7906	-0-	-1184	-0-	816	1	7090	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7097	-0-	-2575	-0-	861	1	6236	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	644	1	6943	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7030	-0-	-1706	-0-	574	1	6456	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5526	-0-	-2064	-0-	793	1	4723	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
10	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	693	1	3102	2	Y	-0-					13
11	9000	X	4866	-0-	-4134	-0-	622	1	4244	2	Y	-0-					13
12	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	656	1	4257	2	Y	-0-					13
01	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	715	1	4515	2	Y	-0-					13
02	4844	X	4291	-0-	-553	-0-	650	1	3641	2	Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	1027	1	11129	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
10	9641	X	8982	-0-	-659	-0-	1262	1	7720	2	Y	-0-					12
11	10380	X	10359	-0-	-21	-0-	1295	1	9064	2	Y	-0-					12
12	12586	X	10936	-0-	-1650	-0-	1302	1	9634	2	Y	-0-					12
01	12586	X	10915	-0-	-1671	-0-	582	1	10333	2	Y	-0-					12
02	11368	X	8837	-0-	-2531	-0-	490	1	8347	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	207	1	991	2	Y	-0-					1
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	219	1	921	2	Y	-0-					1
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1097	1	1512	2	Y	-0-					1
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1030	1	1570	2	Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	68	1	5013	2	N	-0-					15
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	82	1	5657	2	N	-0-					15
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	79	1	5373	2	N	-0-					15
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	82	1	5350	2	N	-0-					15
01	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	84	1	5189	2	N	-0-					15
02	5180	X	3953	-0-	-1227	-0-	76	1	3877	2	N	-0-					15

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	55	1	4839	2	N	-0-					10
10	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	62	1	3684	2	N	-0-					10
11	5490	X	3444	-0-	-2046	-0-	60	1	3384	2	N	-0-					10
12	5673	X	3646	-0-	-2027	-0-	60	1	3586	2	N	-0-					10
01	5673	X	3585	-0-	-2088	-0-	55	1	3530	2	N	-0-					10
02	4564	X	4157	-0-	-407	-0-	50	1	4107	2	N	-0-					10

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	47	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	49	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	39	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	50	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	51	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	46	1	4992	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7230	2	4	9	N	4					266
10	9238	X	4593	-0-	-4645	-0-	28	1	4565	2	N	-0-					266
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	142	1	9592	2	N	1					267
							1	9									
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9624	2	4	9	N	4					271
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9087	2	12	9	N	11					282
02	8596	X	8037	-0-	-559	-0-	7989	2	48	9	N	44					311

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4749	2	83	9	N	75	166	1			215
10	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4911	2	22	9	N	20					235
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4815	2	11	9	N	10					245
12	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4890	2	79	9	N	72					317
01	5022	X	4999	-0-	-23	-0-	4882	2	117	9	N	106	167	1			256
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	4393	2	43	9	N	39					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10511	-0-	-1309	-0-	10511	2			N	-0-					32
10	11811	X	11614	-0-	-197	-0-	11613	2	1	9	N	1	1	8			32
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					32
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					32
01	11625	X	11580	-0-	-45	-0-	11580	2			N	-0-					32
02	10500	X	10244	-0-	-256	-0-	10244	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	385	1	1776	2	N	-0-					-0-
							3551	3									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	462	1	2308	2	N	-0-					-0-
							3123	3									
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	342	1	2362	2	N	-0-					-0-
							2845	3									
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	330	1	2407	2	N	-0-					-0-
							3015	3									
01	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	289	1	2506	2	N	-0-					-0-
							2826	3									
02	5320	X	5134	-0-	-186	-0-	286	1	4848	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

09	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6761	2	8	9	N	7					215
10	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	6780	2	44	9	N	40	164	1			91
11	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6645	2	18	9	N	16					107
12	7161	X	6770	-0-	-391	-0-	6753	2	17	9	N	15					122
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6575	2	24	9	N	22					144
02	6328	X	5826	-0-	-502	-0-	5819	2	7	9	N	6					162

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

09	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	854	1	12647	2	N	-0-					63
10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	883	1	13341	2	N	177	165	1			75
							195	9									
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	854	1	12838	2	N	-0-					75
12	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	883	1	12906	2	N	125	169	1			31
							138	9									
01	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	883	1	11944	2	N	-0-					31
*02	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	769	1	10058	2	N	1					75
							1	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

09	6480	X	5910	-0-	-570	-0-	5910	2			N	-0-					31
10	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					31
11	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	5609	2			N	-0-					31
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5648	2	4	9	N	4					35
01	6169	X	5808	-0-	-361	-0-	5587	2	221	9	N	201	175	1			61
02	5516	X	5009	-0-	-507	-0-	5006	2	3	9	N	3					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	15504	-0-	-486	-0-	185	1	15319	2	N	-0-					19
10	16523	X	15734	-0-	-789	-0-	112	1	15621	2	N	1	1	8			19
							1	9									
11	15990	X	15003	-0-	-987	-0-	108	1	14895	2	N	-0-					19
12	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	107	1	15254	2	N	1	1	8			19
							1	9									
01	16306	X	15005	-0-	-1301	-0-	15005	2			N	-0-					19
02	14476	X	13630	-0-	-846	-0-	13630	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	97	1	6655	2	N	-0-					96
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	61	1	7054	2	N	-0-					96
11	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	58	1	7204	2	N	-0-					96
12	8215	X	7289	-0-	-926	-0-	51	1	7237	2	N	1	1	8			96
							1	9									
01	8215	X	6110	-0-	-2105	-0-	6110	2			N	-0-					96
02	6776	X	4873	-0-	-1903	-0-	4873	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	459	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1955	-0-	-1393	-0-	223	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3140	-0-	-1390	-0-	768	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	660	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	584	1	3615	2	N	-0-					-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	524	1	4115	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	772	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2140	-0-	-4246	-0-	241	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	684	1	6221	2	N	-0-					-0-
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	669	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5479	-0-	-907	-0-	756	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5016	-0-	-752	-0-	694	1	4322	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	646	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	204	-0-	-5531	-0-	204	1			N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	1946	-0-	-3882	-0-	636	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1231	1	5618	2	N	-0-					-0-
*02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1129	1	5857	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	591	1	40	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2806	-0-	-1514	-0-	679	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
10	4123	X	2132	-0-	-1991	-0-	647	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	693	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	675	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
01	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	626	1	881	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	506	1	168	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

09	7560	X	6617	-0-	-943	-0-	500	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
10	7502	X	6043	-0-	-1459	-0-	491	1	4716	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	625	1	6180	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
12	DLQ G-10		7689	-0-	7689	7689	529	1	6260	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
01	14338	X	6649	-0-	-7689	-0-	622	1	5168	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	700	1	5568	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	365	1	6244	2	Y	1					10
							1	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	377	1	6277	2	Y	1					11
							1	9									
11	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	372	1	5996	2	Y	-0-					11
12	6882	X	6332	-0-	-550	-0-	387	1	5945	2	Y	-0-					11
01	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	378	1	5801	2	Y	1					12
							1	9									
02	6160	X	5087	-0-	-1073	-0-	395	1	4692	2	Y	-0-					11

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

09	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	399	1	6790	2	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	414	1	6766	2	Y	3					12
							3	9									
11	7380	X	6809	-0-	-571	-0-	399	1	6399	2	Y	10					22
							11	9									
12	7626	X	6868	-0-	-758	-0-	413	1	6455	2	Y	-0-					22
01	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	404	1	6172	2	Y	-0-					22
02	6720	X	5472	-0-	-1248	-0-	437	1	5035	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	460	1	7823	2	Y	-0-					7
10	8711	X	8387	-0-	-324	-0-	493	1	7892	2	Y	2					9
							2	9									
11	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	476	1	7465	2	Y	7					16
							8	9									
12	8649	X	8166	-0-	-483	-0-	493	1	7673	2	Y	-0-					16
01	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	489	1	7661	2	Y	1					17
							1	9									
02	7728	X	6888	-0-	-840	-0-	530	1	6357	2	Y	1					17
							1	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	389	1	6571	2	Y	-0-					10
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	409	1	6472	2	Y	2					12
							2	9									
11	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	393	1	5964	2	Y	-0-					12
12	7316	X	6549	-0-	-767	-0-	401	1	6148	2	Y	-0-					12
01	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	390	1	6033	2	Y	-0-					12
02	6496	X	5386	-0-	-1110	-0-	422	1	4964	2	Y	-0-					11

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	122	1	5725	2	N	-0-					22
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	142	1	5827	2	N	-0-					22
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					22
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	108	1	6351	2	N	-0-					22
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					22
*02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	54	1	6360	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	344	1	4457	2	N	1					4
							1	9									
10	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	365	1	5046	2	N	2	3	1			3
							2	9									
11	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	354	1	4529	2	N	3					6
							3	9									
12	5642	X	4638	-0-	-1004	-0-	356	1	4280	2	N	2	3	1			5
							2	9									
01	5425	X	4562	-0-	-863	-0-	294	1	4268	2	N	-0-	3	1			2
02	4900	X	4071	-0-	-829	-0-	264	1	3807	2	N	-0-	2	1			1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	359	1	4745	2	N	3					27
							3	9									
10	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	380	1	5953	2	N	11	18	1			20
							12	9									
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	368	1	5884	2	N	13					33
							14	9									
12	6417	X	6257	-0-	-160	-0-	373	1	5867	2	N	15	20	1			28
							17	9									
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	386	1	5895	2	N	16	21	1			23
							18	9									
02	5852	X	5561	-0-	-291	-0-	347	1	5202	2	N	11	19	1			17
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	289	1	4989	2	N	2					19
							2	9									
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	307	1	4854	2	N	7	13	1			13
							8	9									
11	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	297	1	4858	2	N	9					22
							10	9									
12	5611	X	5122	-0-	-489	-0-	302	1	4810	2	N	9	13	1			18
							10	9									
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	337	1	5128	2	N	10	13	1			15
							11	9									
02	4928	X	4610	-0-	-318	-0-	303	1	4299	2	N	7	12	1			11
							8	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

09	13590	X	12902	-0-	-688	-0-	12902	2			N	-0-					215
10	13950	X	13110	-0-	-840	-0-	13110	2			N	-0-					215
11	12900	X	12354	-0-	-546	-0-	12354	2			N	-0-					215
12	13330	X	12795	-0-	-535	-0-	12707	2	88	9	N	80	174	1			121
01	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					121
02	12040	X	11346	-0-	-694	-0-	11346	2			N	-0-					215

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

09	13230	X	9059	-0-	-4171	-0-	9004	2	55	9	Y	50	50	1			34
10	11532	X	10116	-0-	-1416	-0-	10042	2	74	9	Y	67	55	1			46
11	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12800	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13553	2	66	9	Y	60	59	1			46
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10716	2	64	9	Y	58	40	1			64
*02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9099	2	40	9	Y	36	44	1			52

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

09	7470	X	7189	-0-	-281	-0-	7133	2	56	9	N	51					73
10	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7185	2	8	9	N	7					80
11	7350	X	6905	-0-	-445	-0-	6905	2			N	-0-					80
12	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					80
01	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	7057	2			N	-0-					80
02	6720	X	6323	-0-	-397	-0-	6323	2			N	-0-					80

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

09	12630	X	4691	-0-	-7939	-0-	145	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	3339	-0-	-5403	-0-	205	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	5648	-0-	-3592	-0-	102	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8515	-0-	-1033	-0-	105	1	8410	2	N	-0-					-0-
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	105	1	10832	2	N	-0-					-0-
*02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	95	1	9607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1133	1	2669	2	N	-0-					-0-
							5335	3									
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1124	1	2870	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	925	1	2007	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	7285	X	2983	-0-	-4302	-0-	830	1	956	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
01	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	889	1	3919	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
*02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	902	1	7917	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

09	8820	X	5928	-0-	-2892	-0-	40	1	5834	2	Y	49	49	1			34
							54	9									
10	10292	X	7035	-0-	-3257	-0-	6962	2	73	9	Y	66	55	1			45
11	9960	X	4437	-0-	-5523	-0-	4386	2	51	9	Y	46	46	1			45
12	10292	X	9154	-0-	-1138	-0-	9093	2	61	9	Y	55	58	1			42
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8556	2	39	9	Y	35	37	1			40
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7765	2	24	9	Y	22	28	1			32

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2018 - P/A 11/01/2018

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

09	12090	X	10346	-0-	-1744	-0-	10346	2			N	-0-					152
10	12121	X	11493	-0-	-628	-0-	11493	2			N	-0-					152
11	11370	X	10875	-0-	-495	-0-	10875	2			N	-0-					152
12	11749	X	10696	-0-	-1053	-0-	10567	2	129	9	N	117	185	1			84
01	11501	X	10488	-0-	-1013	-0-	10488	2			N	-0-					84
02	10388	X	9507	-0-	-881	-0-	9507	2			N	-0-					152

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

09	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	9559	2	12	9	N	11	173	1			31
10	10261	X	9873	-0-	-388	-0-	9849	2	24	9	N	22					53
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9493	2	40	9	N	36					89
12	10106	X	9764	-0-	-342	-0-	9702	2	62	9	N	56					145
01	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9671	2	35	9	N	32	177	1			-0-
*02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8950	2	14	9	N	13					15

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

09	17040	X	14920	-0-	-2120	-0-	14856	2	64	9	Y	58					99
10	17081	X	16213	-0-	-868	-0-	16147	2	66	9	Y	60	94	1			65
11	16680	X	16139	-0-	-541	-0-	16127	2	12	9	Y	11					76
12	DLQ G-10		15678	-0-	15678	15678	15567	2	111	9	Y	101	159	1			18
01	29726	X	14048	-0-	-15678	-0-	14048	2			Y	-0-					18
*02	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8340	2	64	9	Y	58					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	854	1	1705	2	N	9					326
							10	9									
10	4433	X	2787	-0-	-1646	-0-	883	1	1873	2	N	28	164	1			190
							31	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	854	1	3309	2	N	-0-					190
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	2	N	5					195
							6	9									
01	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	883	1	4	9	N	4					199
02	3892	X	783	-0-	-3109	-0-	781	1	2	9	N	2					219

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	324	1	8916	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8342	-0-	-1702	-0-	432	1	7910	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	393	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	407	1	9760	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10323	-0-	-465	-0-	407	1	9916	2	N	-0-					-0-
*02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	6085	2	63	9	Y	57					97
10	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6578	2	66	9	Y	60	93	1			64
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	95	1	6284	2	Y	11					75
							12	9									
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	426	1	6525	2	Y	102	159	1			18
							112	9									
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	426	1	6622	2	Y	-0-					18
*02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	58					76
							64	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2682	-0-	-2867	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	1277	1	3112	2	N	10					128
							11	9									
10	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	1319	1	2021	2	N	14					142
							15	9									
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1261	1	3424	2	N	8					150
							9	9									
12	4588	X	3367	-0-	-1221	-0-	1256	1	2092	2	N	17	160	1			7
							19	9									
01	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	1305	1	3072	2	N	13					20
							14	9									
02	4144	X	3810	-0-	-334	-0-	1192	1	2590	2	N	25					47
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

09	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7483	2	19	9	N	17					356
10	8060	X	7935	-0-	-125	-0-	7923	2	12	9	N	11					367
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7678	2	8	9	N	7					374
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7779	2	4	9	N	4	178	1			200
01	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7693	2	7	9	N	6					206
02	7168	X	7038	-0-	-130	-0-	7038	2			N	-0-	165	1	15	7	194

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	275	1	5767	2	N	2					23
							2	9									
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	292	1	5889	2	N	8	15	1			16
							9	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	283	1	5793	2	N	10					26
							11	9									
12	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	289	1	5820	2	N	10	15	1			21
							11	9									
01	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	376	1	5612	2	N	-0-	13	1			8
02	5628	X	5323	-0-	-305	-0-	338	1	4985	2	N	-0-	9	1			6

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

09	11520	X	11413	-0-	-107	-0-	11358	2	55	9	Y	50	50	1			35
10	13392	X	12689	-0-	-703	-0-	12615	2	74	9	Y	67	56	1			46
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13157	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13036	2	66	9	Y	60	59	1			46
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12909	2	64	9	Y	58	40	1			64
02	12320	X	11956	-0-	-364	-0-	11916	2	40	9	Y	36	44	1			52

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	216	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	3066	-0-	-5614	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8848	-0-	-842	-0-	225	1	8623	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9128	-0-	-1195	-0-	254	1	8874	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8275	-0-	-2048	-0-	228	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7395	-0-	-1929	-0-	201	1	7194	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

09	9360	X	7808	-0-	-1552	-0-	174	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	2611	-0-	-7061	-0-	65	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	242	1	9283	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8148	-0-	-532	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	211	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	6523	-0-	-2381	-0-	177	1	6346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1818	-0-	-2292	-0-	1812	2	6	9	N	5					224
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					230
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					261
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					296
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2557	2	288	9	N	262	348	1			210
*02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2146	2	43	9	N	39					279

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

09	11550	X	10972	-0-	-578	-0-	10915	2	57	9	Y	52					110
10	11842	X	7540	-0-	-4302	-0-	7517	2	23	9	Y	21	85	1			46
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	10624	2	95	9	Y	86					132
12	11470	X	10617	-0-	-853	-0-	10523	2	94	9	Y	85	94	1			123
01	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	11210	2	78	9	Y	71	88	1			106
02	10248	X	9713	-0-	-535	-0-	9699	2	14	9	Y	13	82	1			44

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

09	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11085	2	21	9	Y	19	29	1			10
10	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11558	2	19	9	Y	17	15	1			12
11	12540	X	4571	-0-	-7969	-0-	4557	2	14	9	Y	13	13	1			12
12	12958	X	12155	-0-	-803	-0-	12067	2	88	9	Y	80	16	1			76
01	12958	X	10676	-0-	-2282	-0-	10574	2	102	9	Y	93	67	1			102
02	10444	X	9696	-0-	-748	-0-	9631	2	65	9	Y	59	71	1			84

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1465	-0-	-3681	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	130	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	114	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3578	-0-	-1661	-0-	98	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3122	-0-	-1666	-0-	85	1	3037	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	119	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1741	-0-	-3870	-0-	44	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4266	-0-	-1686	-0-	119	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4216	-0-	-1736	-0-	116	1	4100	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3499	-0-	-2213	-0-	114	1	3385	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

09	14B2 EXT		320	-0-	320	320	6	1	105	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	14B2 EXT		6025	-0-	6025	6345	178	1	2484	2	N	-0-					-0-
							3363	3									
11	18209	X	11864	-0-	-6345	-0-	137	1	5319	2	N	-0-					-0-
							6408	3									
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	42	1	4075	2	N	-0-					-0-
							5102	3									
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	3419	2	3855	3	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	648	1	2486	2	N	-0-					1
							4969	3									
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	997	1	4931	2	N	-0-					1
							6675	3									
11	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	891	1	6286	2	N	-0-					1
							7573	3									
12	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	738	1	5394	2	N	-0-					1
							6754	3									
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	699	1	5933	2	N	-0-					1
							6689	3									
*02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	678	1	11177	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	298	1	2563	2	N	-0-					-0-
							5124	3									
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	396	1	3425	2	N	-0-					-0-
							4636	3									
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	252	1	3440	2	N	-0-					-0-
							4144	3									
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	198	1	3434	2	N	-0-					-0-
							4300	3									
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	160	1	3705	2	N	-0-					-0-
							4177	3									
*02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	164	1	6943	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	657	1	3747	2	Y	-0-					-0-
							2249	3									
10	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	657	1	5232	2	Y	-0-					-0-
							928	3									
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	560	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
12	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	557	1	3686	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
01	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	709	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
02	6216	X	4420	-0-	-1796	-0-	719	1	3701	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8562	-0-	-118	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8263	-0-	-417	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	528	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1164	-0-	-2122	-0-	159	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2167	-0-	-1119	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	165	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-	163	1	2547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1 21	1 3	10	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	49	-0-	49	49	23	2	26	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	140	-0-	140	189	1	1	139	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20870	X	6131	-0-	-14739	-0-	599 2075	1 3	3457	2	Y	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	569 695	1 3	3918	2	Y	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	576 532	1 3	3388	2	Y	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	497 569	1 3	3954	2	Y	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	530 443	1 3	2666	2	Y	-0-					-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	558	1	3062	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	7911	-0-	-2289	-0-	385	1	7526	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7060	-0-	-3480	-0-	464	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7302	-0-	-2898	-0-	358	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9635	-0-	-905	-0-	371	1	9264	2	N	-0-					-0-
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	371	1	10295	2	N	-0-					-0-
*02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	333	1	9257	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	600	1	5742	2	N	-0-					125
10	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	60 153	1 9	12157	2	N	139	164	1			100
11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					100
12	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					100
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					100
*02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12392	2	154	9	N	140	177	1			63

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3931	2	34	9	N	31					133
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3779	2	78	9	N	71	158	1			46
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3657	2	162	9	N	147					193
12	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	3387	2	89	9	N	81	169	1			105
01	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	3390	2	108	9	N	98					203
02	3696	X	3124	-0-	-572	-0-	3074	2	50	9	N	45	173	1			74

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	586	-0-	586	586	586	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	775	-0-	775	1361	680	1	42	2	N	-0-					-0-
							53	3									
01	14B2	EXT	2545	-0-	2545	3906	687	1	873	2	N	-0-					-0-
							985	3									
02	14B2	EXT	1338	-0-	1338	5244	572	1	766	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1029	1	2906	2	N	-0-					-0-
							5810	3									
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1025	1	3608	2	N	-0-					-0-
							4884	3									
11	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	566	1	3640	2	N	-0-					-0-
							4385	3									
12	9672	X	8835	-0-	-837	-0-	499	1	3701	2	N	-0-					-0-
							4635	3									
01	9672	X	8977	-0-	-695	-0-	440	1	4013	2	N	-0-					-0-
							4524	3									
02	8736	X	8211	-0-	-525	-0-	388	1	7823	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4173	-0-	4173	4173	491	1	1670	2	N	-0-					-0-
							2012	3									
12	14B2	EXT	4248	-0-	4248	8421	706	1	1573	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
01	14B2	EXT	1797	-0-	1797	10218	650	1	539	2	N	-0-					-0-
							608	3									
02	14B2	EXT	2138	-0-	2138	12356	643	1	1495	2	N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	854	1	2400	2	N	-0-					65
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	854	1	3651	2	N	-0-					65
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	627	1	2745	2	N	-0-					65
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	883	1	6077	2	N	-0-					65
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	883	1	5853	2	N	-0-					65
*02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	797	1	5847	2	N	-0-					65

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					222
10	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	2			N	-0-					222
11	7620	X	5773	-0-	-1847	-0-	5773	2			N	-0-					222
12	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-					222
01	7471	X	3394	-0-	-4077	-0-	3394	2			N	-0-					222
02	6748	X	5412	-0-	-1336	-0-	5412	2			N	-0-					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	581	1	7814	2	Y	-0-					-0-
							4690	3									
10	13981	X	10514	-0-	-3467	-0-	553	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									
11	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	676	1	7916	2	Y	-0-					-0-
							1242	3									
12	14105	X	11079	-0-	-3026	-0-	548	1	9207	2	Y	-0-					-0-
							1324	3									
01	14105	X	8867	-0-	-5238	-0-	654	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							1171	3									
02	12208	X	8523	-0-	-3685	-0-	382	1	8141	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7477	-0-	-773	-0-	500	1	2326	2	N	-0-					-0-
							4651	3									
10	8215	X	5993	-0-	-2222	-0-	432	1	2363	2	N	-0-					-0-
							3198	3									
11	8070	X	5178	-0-	-2892	-0-	294	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2669	3									
12	8339	X	5459	-0-	-2880	-0-	231	1	2321	2	N	-0-					-0-
							2907	3									
01	8339	X	5293	-0-	-3046	-0-	245	1	2373	2	N	-0-					-0-
							2675	3									
02	6972	X	4998	-0-	-1974	-0-	454	1	4544	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6289	-0-	-1871	-0-	305	1	1995	2	N	-0-					-0-
							3989	3									
10	8432	X	7312	-0-	-1120	-0-	406	1	2934	2	N	-0-					-0-
							3972	3									
11	8160	X	7815	-0-	-345	-0-	303	1	3407	2	N	-0-					-0-
							4105	3									
12	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	255	1	3155	2	N	-0-					-0-
							3950	3									
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	221	1	3150	2	N	-0-					-0-
							3552	3									
02	7308	X	6673	-0-	-635	-0-	236	1	6437	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7739	-0-	-841	-0-	310	1	2477	2	N	-0-					1
							4952	3									
10	8680	X	7175	-0-	-1505	-0-	366	1	2893	2	N	-0-					1
							3916	3									
11	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	254	1	2687	2	N	-0-					1
							3237	3									
12	8122	X	7409	-0-	-713	-0-	235	1	3185	2	N	-0-					1
							3989	3									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	185	1	3735	2	N	-0-					1
							4211	3									
*02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	204	1	7369	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	401	1	4084	2	N	31					52
							34	9									
10	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	402	1	4023	2	N	9	48	1			13
							10	9									
11	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	391	1	3591	2	N	10					23
							11	9									
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	408	1	4396	2	N	17					40
							19	9									
01	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	427	1	4136	2	N	-0-					40
02	4228	X	3768	-0-	-460	-0-	385	1	3383	2	N	-0-	11	1			10

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5680	-0-	-260	-0-	524	1	5133	2	N	21					39
							23	9									
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	535	1	5476	2	N	12	37	1			14
							13	9									
11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	518	1	5239	2	N	14					28
							15	9									
12	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	540	1	5416	2	N	29					57
							32	9									
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	557	1	5379	2	N	7					64
							8	9									
02	5432	X	5278	-0-	-154	-0-	503	1	4756	2	N	17	166	1			53
							19	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1122	-0-	-3745	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4974	-0-	-1326	-0-	367	1	4588	2	Y	17					104
							19	9									
10	6510	X	5165	-0-	-1345	-0-	379	1	4769	2	Y	15					119
							17	9									
11	6000	X	5343	-0-	-657	-0-	367	1	4959	2	Y	15	59	1			75
							17	9									
12	DLQ G-10		5789	-0-	5789	5789	379	1	5385	2	Y	23					98
							25	9									
01	11252	X	5463	-0-	-5789	-0-	379	1	5027	2	Y	52	62	1			88
							57	9									
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	327	1	4893	2	Y	16					91
							18	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	522	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	5322	-0-	-2335	-0-	422	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5471	-0-	-1489	-0-	337	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	427	1	5525	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	427	1	5596	2	N	-0-					-0-
*02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	382	1	5581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	145	1	4511	2	N	-0-					14
10	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	121	1	4687	2	N	-0-					14
11	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	117	1	4525	2	N	-0-					14
12	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	147	1	4491	2	N	3					17
							3	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	150	1	4716	2	N	1					18
							1	9									
02	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					19

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					22
10	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	150	1	5411	2	N	-0-					22
11	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	139	1	5283	2	N	-0-					22
12	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	174	1	5349	2	N	4					26
							4	9									
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	177	1	5438	2	N	-0-					26
02	5124	X	4953	-0-	-171	-0-	160	1	4793	2	N	-0-					31

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12346	-0-	-1274	-0-	635	1	3905	2	N	-0-					1
							7806	3									
10	13609	X	12467	-0-	-1142	-0-	750	1	4978	2	N	-0-					1
							6739	3									
11	12900	X	12120	-0-	-780	-0-	521	1	5261	2	N	-0-					1
							6338	3									
12	13330	X	13241	-0-	-89	-0-	465	1	5673	2	N	-0-					1
							7103	3									
01	13330	X	11686	-0-	-1644	-0-	379	1	5315	2	N	-0-					1
							5992	3									
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	413	1	10577	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	14464	-0-	-116	-0-	746	1	4574	2	N	-0-					1
							9144	3									
10	15066	X	14784	-0-	-282	-0-	893	1	5902	2	N	-0-					1
							7989	3									
11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	643	1	6753	2	N	-0-					1
							8136	3									
12	15066	X	14543	-0-	-523	-0-	541	1	6217	2	N	-0-					1
							7785	3									
01	15066	X	14283	-0-	-783	-0-	504	1	6477	2	N	-0-					1
							7302	3									
02	13608	X	12697	-0-	-911	-0-	505	1	12192	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3808	-0-	-932	-0-	299	1	1170	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
10	4898	X	3341	-0-	-1557	-0-	308	1	1289	2	N	-0-					-0-
							1744	3									
11	4740	X	2321	-0-	-2419	-0-	275	1	928	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
12	4836	X	3457	-0-	-1379	-0-	254	1	1422	2	N	-0-					-0-
							1781	3									
01	4526	X	2268	-0-	-2258	-0-	226	1	960	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
02	3556	X	2282	-0-	-1274	-0-	211	1	2071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	348	1	2051	2	N	-0-					-0-
							4101	3									
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	422	1	2818	2	N	-0-					-0-
							3815	3									
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	270	1	2588	2	N	-0-					-0-
							3118	3									
12	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	220	1	2504	2	N	-0-					-0-
							3136	3									
01	7068	X	5130	-0-	-1938	-0-	162	1	2335	2	N	-0-					-0-
							2633	3									
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	152	1	4132	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	169	1	3659	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	183	1	3831	2	Y	-0-					17
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	177	1	3561	2	Y	-0-					17
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	179	1	3510	2	Y	-0-					17
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	175	1	3672	2	Y	-0-					17
02	3500	X	3470	-0-	-30	-0-	158	1	3312	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	168	1	3497	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	166	1	3595	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					17
12	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	166	1	3390	2	Y	-0-					17
01	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	165	1	3409	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3153	-0-	-263	-0-	149	1	3004	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5759	-0-	-61	-0-	242	1	5513	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	257	1	5043	2	Y	-0-					17
11	5820	X	5193	-0-	-627	-0-	249	1	4944	2	Y	-0-					17
12	5952	X	5344	-0-	-608	-0-	250	1	5094	2	Y	-0-					17
01	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	244	1	4769	2	Y	-0-					17
02	5376	X	4385	-0-	-991	-0-	220	1	4165	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	186	1	4043	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	193	1	4250	2	Y	-0-					17
11	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	187	1	3949	2	Y	-0-					17
12	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	198	1	4068	2	Y	-0-					17
01	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	203	1	4085	2	Y	-0-					17
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	183	1	3615	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1209	1	2136	2	Y	-0-					-0-
							1282	3									
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1192	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
11	4470	X	3872	-0-	-598	-0-	643	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							438	3									
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	523	1	4365	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1147	1	3488	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
02	4312	X	4261	-0-	-51	-0-	1026	1	3235	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13420	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14055	2	12	9	Y	11					80
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13038	2	58	9	Y	53	53	1			80
12	14043	X	8013	-0-	-6030	-0-	7971	2	42	9	Y	38	54	1			64
01	14074	X	11762	-0-	-2312	-0-	11695	2	67	9	Y	61	51	1			74
02	12712	X	10512	-0-	-2200	-0-	10366	2	146	9	Y	133	55	1			159

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	199	1	6107	2	N	-0-					18
10	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	179	1	6102	2	N	-0-					18
11	6270	X	5849	-0-	-421	-0-	186	1	5663	2	N	-0-					18
12	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	234	1	5251	2	N	7					25
							8	9									
01	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	237	1	5628	2	N	1					26
							1	9									
*02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	214	1	5944	2	N	-0-					28

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	471	1	3984	2	Y	-0-					-0-
							2391	3									
10	7223	X	6031	-0-	-1192	-0-	499	1	4699	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
11	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	564	1	5182	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
12	DLQ G-10		6974	-0-	6974	6974	474	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
01	13102	X	6128	-0-	-6974	-0-	488	1	4836	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
*02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	287	1	6075	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	598	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							1316	3									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	519	1	4952	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	551	1	4318	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	442	1	5632	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
01	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	496	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	284	1	6031	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	508	1	2094	2	N	-0-					-0-
							4186	3									
10	8711	X	8208	-0-	-503	-0-	566	1	3247	2	N	-0-					-0-
							4395	3									
11	8400	X	7203	-0-	-1197	-0-	335	1	3115	2	N	-0-					-0-
							3753	3									
12	8680	X	8508	-0-	-172	-0-	312	1	3639	2	N	-0-					-0-
							4557	3									
01	8680	X	7809	-0-	-871	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
							3995	3									
02	7420	X	7213	-0-	-207	-0-	508	1	6705	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	295	1	1345	2	N	-0-					-0-
							2689	3									
10	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	309	1	1296	2	N	-0-					-0-
							1755	3									
11	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	311	1	1385	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
12	4464	X	2604	-0-	-1860	-0-	286	1	1029	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
01	4464	X	2050	-0-	-2414	-0-	293	1	826	2	N	-0-					-0-
							931	3									
02	4032	X	2355	-0-	-1677	-0-	268	1	2087	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	732	-0-	-3108	-0-	732	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	795	-0-	-3142	-0-	795	1			Y	-0-					-0-
11	3630	X	1138	-0-	-2492	-0-	435	1	608	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
12	DLQ G-10		4477	-0-	4477	4477	369	1	3592	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
01	8802	X	4325	-0-	-4477	-0-	914	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	925	1	2544	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					200
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5819	2	24	9	N	22					222
11	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	5481	2	11	9	N	10	167	1			65
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	5542	2	12	9	N	11					76
01	6262	X	5593	-0-	-669	-0-	5560	2	33	9	N	30					106
02	5572	X	4996	-0-	-576	-0-	4979	2	17	9	N	15					125

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	888	-0-	-552	-0-	476	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	336	-0-	-687	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	508	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	514	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	401	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	879	-0-	-325	-0-	343	1	536	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9255	-0-	-1635	-0-	1377	1	7878	2	Y	-0-					-0-
10	11129	X	3684	-0-	-7445	-0-	582	1	3102	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	8274	-0-	-2256	-0-	1300	1	6974	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8975	-0-	-263	-0-	962	1	8013	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8104	-0-	-1134	-0-	343	1	7761	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6839	-0-	-1505	-0-	355	1	6467	2	Y	15					15
							17	9									

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	854	1	5602	2	N	-0-					182
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	883	1	5597	2	N	2	2	8			182
							2	9									
11	6630	X	5332	-0-	-1298	-0-	854	1	4472	2	N	5	168	1	2	8	17
							6	9									
12	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	883	1	8218	2	N	-0-					17
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	769	1	9715	2	N	-0-					17
*02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9968	2	3	9	N	3					90

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	8104	-0-	-2126	-0-	8094	2	10	9	N	9					162
10	10571	X	8715	-0-	-1856	-0-	8706	2	9	9	N	8					170
11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	8218	2	6	9	N	5					175
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9243	2	8	9	N	7	165	1			17
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11272	2	7	9	N	6					23
*02	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9691	2	6	9	N	5					32

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4459	-0-	-611	-0-	202	1	4253	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	5239	X	4596	-0-	-643	-0-	201	1	4395	2	Y	-0-					17
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	195	1	4321	2	Y	-0-					17
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	208	1	4431	2	Y	-0-					17
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	214	1	4382	2	Y	-0-					17
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3968	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7392	2	67	9	N	61	178	1			155
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7245	2	53	9	N	48					203
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6842	2	22	9	N	20					223
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6045	2	54	9	N	49	172	1			100
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	138	1	4770	2	N	3					103
							3	9									
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5740	2	43	9	N	39					142

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	10541	2	29	9	N	26					113
10	13144	X	10894	-0-	-2250	-0-	10873	2	21	9	N	19					132
11	12720	X	10216	-0-	-2504	-0-	10199	2	17	9	N	15					147
12	13144	X	10261	-0-	-2883	-0-	10233	2	28	9	N	25					172
01	10974	X	10154	-0-	-820	-0-	10129	2	25	9	N	23					195
02	9856	X	8941	-0-	-915	-0-	8919	2	22	9	N	20					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	13135	-0-	-1835	-0-	13058	2	77	9	Y	70	78	1			101
10	14756	X	12681	-0-	-2075	-0-	12661	2	20	9	Y	18					119
11	13470	X	12546	-0-	-924	-0-	12463	2	83	9	Y	75	78	1			116
12	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14256	2	57	9	Y	52	77	1			91
01	13888	X	13830	-0-	-58	-0-	13739	2	91	9	Y	83	72	1			102
*02	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12210	2	202	9	Y	184	76	1			220

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	7589	-0-	-4441	-0-	7537	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	12183	X	3000	-0-	-9183	-0-	667	1	2321	2	Y	11					80
							12	9									
11	11490	X	4819	-0-	-6671	-0-	432	1	4329	2	Y	53	53	1			80
							58	9									
12	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	230	1	1451	2	Y	38	54	1			64
							42	9									
01	7540	X	5817	-0-	-1723	-0-	267	1	5483	2	Y	61	51	1			74
							67	9									
*02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7854	2	146	9	Y	133	55	1			159

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	857	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2181	-0-	-3740	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	845	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5215	-0-	-706	-0-	635	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4473	-0-	-1448	-0-	334	1	4139	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4471	-0-	-877	-0-	286	1	4185	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19080	X	18568	-0-	-512	-0-	18535	2	33	9	N	30					139
10	20274	X	18820	-0-	-1454	-0-	18797	2	23	9	N	21					160
11	19620	X	17635	-0-	-1985	-0-	17611	2	24	9	N	22					182
12	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18369	2	13	9	N	12					194
01	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	18663	2	22	9	N	20					214
02	17332	X	15866	-0-	-1466	-0-	15838	2	28	9	N	25					207

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	243	1	4003	2	N	1					10
							1	9									
10	5208	X	3679	-0-	-1529	-0-	225	1	3451	2	N	3					13
							3	9									
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	215	1	3814	2	N	6					19
							7	9									
12	5394	X	3976	-0-	-1418	-0-	225	1	3750	2	N	1					20
							1	9									
01	5394	X	3438	-0-	-1956	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					20
02	3976	X	3426	-0-	-550	-0-	261	1	3165	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	326	1	5648	2	N	1					16
							1	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	357	1	5752	2	N	2					18
							2	9									
11	6090	X	4997	-0-	-1093	-0-	342	1	4647	2	N	7					25
							8	9									
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	358	1	5395	2	N	1					26
							1	9									
01	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	352	1	5544	2	N	6					32
							7	9									
02	5572	X	4632	-0-	-940	-0-	382	1	4243	2	N	6					43
							7	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	311	1	4903	2	N	1					9
							1	9									
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	293	1	4685	2	N	3					12
							3	9									
11	5550	X	4793	-0-	-757	-0-	281	1	4501	2	N	10					22
							11	9									
12	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	296	1	4926	2	N	3					25
							3	9									
01	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	304	1	4775	2	N	5					30
							6	9									
02	4872	X	4456	-0-	-416	-0-	329	1	4120	2	N	6					42
							7	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	185	1	4079	2	N	-0-					8
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	243	1	3927	2	N	2					10
							2	9									
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	238	1	3687	2	N	7					17
							8	9									
12	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	246	1	3754	2	N	-0-					17
01	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	239	1	3563	2	N	1					18
							1	9									
02	3976	X	3727	-0-	-249	-0-	258	1	3468	2	N	1					18
							1	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6413	-0-	-577	-0-	6404	2	9	9	N	8					65
10	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					65
11	6930	X	6450	-0-	-480	-0-	6444	2	6	9	N	5					70
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7218	2	3	9	N	3					73
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7211	2	8	9	N	7					80
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6309	2	6	9	N	5					85

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	10581	-0-	-2319	-0-	10547	2	34	9	N	31	171	1			250
10	13330	X	11942	-0-	-1388	-0-	11942	2			N	-0-	166	1			84
11	12540	X	11422	-0-	-1118	-0-	11407	2	15	9	N	14					98
12	12245	X	11356	-0-	-889	-0-	11350	2	6	9	N	5					103
01	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	11071	2	11	9	N	10					113
02	10780	X	9817	-0-	-963	-0-	9815	2	2	9	N	2					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	11496	-0-	-1794	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11621	-0-	-1492	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11634	-0-	-921	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11695	-0-	-488	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9971	-0-	-753	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
10	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11977	-0-	-763	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

09	3630	X	2220	-0-	-1410	-0-	99	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	318	1	7267	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	484	1	6989	2	N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	484	1	5813	2	N	-0-					-0-
*02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	434	1	4927	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

09	6540	X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4444	-0-	-2252	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3340	-0-	-2090	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	247	-0-	-4899	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	35	-0-	-4613	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

09	6210	X	2954	-0-	-3256	-0-	354	1	2585	2	Y	14					150
							15	9									
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	406	1	7350	2	Y	31					181
							34	9									
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	325	1	5328	2	Y	26					207
							29	9									
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	389	1	7009	2	Y	27	112	1			122
							30	9									
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	406	1	6808	2	Y	30	47	1			105
							33	9									
*02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5697	2	25	9	Y	23					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6663	2	Y	166					353
							183	9									
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	454	1	9703	2	Y	9	168	1			194
							10	9									
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	Y	7					201
							8	9									
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	400	1	9731	2	Y	1					202
							1	9									
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	362	1	9831	2	Y	9					211
							10	9									
*02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8579	2	45	9	Y	41					245

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

09	11100	X	2404	-0-	-8696	-0-	189	1	2203	2	Y	11					87
							12	9									
10	11470	X	8388	-0-	-3082	-0-	468	1	7900	2	Y	18					105
							20	9									
11	11100	X	10268	-0-	-832	-0-	561	1	9690	2	Y	15					120
							17	9									
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	531	1	10606	2	Y	19	65	1			74
							21	9									
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	551	1	9996	2	Y	31	29	1			76
							34	9									
*02	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10293	2	18	9	Y	16					75

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15061	2	47	9	N	43					259
10	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	15252	2	30	9	N	27					286
11	15420	X	14693	-0-	-727	-0-	14656	2	37	9	N	34					320
12	15934	X	14631	-0-	-1303	-0-	14609	2	22	9	N	20					340
01	15934	X	14896	-0-	-1038	-0-	14855	2	41	9	N	37					377
02	14112	X	13926	-0-	-186	-0-	13893	2	33	9	N	30	182	1			168

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

09	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13662	-0-	-1125	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12605	-0-	-1285	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12676	-0-	-1181	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11258	-0-	-1258	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	750	1	4585	2	N	22					140
							24	9									
10	5363	X	3906	-0-	-1457	-0-	763	1	3130	2	N	12					152
							13	9									
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	750	1	3096	2	N	36					188
							40	9									
12	5549	X	4426	-0-	-1123	-0-	775	1	3647	2	N	4	170	1			22
							4	9									
01	5549	X	723	-0-	-4826	-0-	723	1			N	-0-					22
02	5012	X	697	-0-	-4315	-0-	696	1	1	9	N	1					23

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5218	-0-	-992	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3913	-0-	-2318	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3857	-0-	-1573	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4313	-0-	-1298	-0-	4304	2	9	9	N	8					8
02	4872	X	3953	-0-	-919	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3268	-0-	-2839	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2541	-0-	-3369	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2919	-0-	-3188	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2620	-0-	-2929	-0-	2611	2	9	9	N	8					8
02	5012	X	2202	-0-	-2810	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8601	-0-	-339	-0-	8601	2			N	-0-					8
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					8
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					8
12	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	9288	2			N	-0-					8
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11282	2	10	9	N	9					17
*02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	7273	2	35	9	N	32	171	1			73
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	7184	2	79	9	N	72					145
11	7530	X	6883	-0-	-647	-0-	6820	2	63	9	N	57					202
12	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6697	2	44	9	N	40					242
01	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	7155	2	58	9	N	53	173	1			122
02	6832	X	6608	-0-	-224	-0-	6539	2	69	9	N	63					228

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	7637	2	2	9	N	2					212
10	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	6710	2			N	-0-					212
11	7410	X	6199	-0-	-1211	-0-	6190	2	9	9	N	8					220
12	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	7278	2	8	9	N	7	170	1			57
01	7905	X	7520	-0-	-385	-0-	7520	2			N	-0-					57
02	7140	X	6387	-0-	-753	-0-	6386	2	1	9	N	1	9	7			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	870	1	8881	2	N	31					190
							34	9									
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	899	1	9381	2	N	3					193
							3	9									
11	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	870	1	9094	2	N	-0-					193
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	899	1	10041	2	N	7					200
							8	9									
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	892	1	8954	2	N	18					218
							20	9									
*02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	812	1	7350	2	N	22					225
							24	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

09	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	256	1	5646	2	N	17					167
							19	9									
10	9858	X	5477	-0-	-4381	-0-	247	1	5230	2	N	-0-					167
11	9540	X	4289	-0-	-5251	-0-	213	1	4074	2	N	2	32	1			137
							2	9									
12	9858	X	6074	-0-	-3784	-0-	243	1	5829	2	N	2					139
							2	9									
01	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	265	1	6225	2	N	1					140
							1	9									
*02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	256	1	5382	2	N	-0-	91	7			49

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	460	1	10421	2	N	-0-					7
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	457	1	10763	2	N	1	4	1			4
							1	9									
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	446	1	8854	2	N	-0-	1	1			3
12	9579	X	9484	-0-	-95	-0-	473	1	9011	2	N	-0-					3
01	9579	X	8795	-0-	-784	-0-	486	1	8309	2	N	-0-	2	1			1
02	8652	X	8432	-0-	-220	-0-	439	1	7993	2	N	-0-	1	1			1

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

09	9450	X	9230	-0-	-220	-0-	153	1	9070	2	N	6					27
							7	9									
10	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	118	1	9039	2	N	-0-					27
11	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	63	1	8199	2	N	-0-					27
12	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	189	1	8655	2	N	28	39	1			16
							31	9									
01	9548	X	6839	-0-	-2709	-0-	224	1	6585	2	N	27					43
							30	9									
02	8624	X	6751	-0-	-1873	-0-	205	1	6471	2	N	68					91
							75	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	852	1	3375	2	N	37					201
							41	9									
10	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	883	1	2914	2	N	28					229
							31	9									
11	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	854	1	2353	2	N	10	160	1			79
							11	9									
12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	883	1	3331	2	N	35					114
							39	9									
01	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	883	1	2890	2	N	33					147
							36	9									
02	3976	X	3650	-0-	-326	-0-	795	1	2819	2	N	33					182
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	142	1	6355	2	Y	56	55	1			47
							62	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	28	1	6330	2	Y	16					63
							18	9									
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6805	2	160	9	Y	145	92	1			116
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	241	1	5191	2	Y	76					192
							84	9									
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	261	1	5323	2	Y	92	133	1			151
							101	9									
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5844	2	48	9	Y	44					198

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

09	10680	X	9335	-0-	-1345	-0-	9274	2	61	9	Y	55	85	1			71
10	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	9912	2	6	9	Y	5					76
11	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	8948	2			Y	-0-	45	1			31
12	9920	X	8686	-0-	-1234	-0-	8686	2			Y	-0-					31
01	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8809	2			Y	-0-	18	1			13
02	8960	X	7555	-0-	-1405	-0-	7555	2			Y	-0-					15

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	854	1	4814	2	N	25	172	1			61
							28	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	883	1	4707	2	N	101					162
							111	9									
11	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	854	1	4226	2	N	41					203
							45	9									
12	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	883	1	4439	2	N	16	174	1			45
							18	9									
01	6107	X	4829	-0-	-1278	-0-	860	1	3914	2	N	50					95
							55	9									
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	750	1	4352	2	N	3					98
							3	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	108	1	4093	2	N	-0-					4
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	380	1	8101	2	N	126	18	1			112
							139	9									
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	368	1	7686	2	N	87	86	1			113
							96	9									
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	391	1	6612	2	N	17					130
							19	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	401	1	6982	2	N	58	115	1			73
							64	9									
*02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	362	1	6257	2	N	83	117	1			68
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	148	1	8969	2	N	29					93
							32	9									
10	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	114	1	9228	2	N	34					127
							37	9									
11	9180	X	8520	-0-	-660	-0-	61	1	8405	2	N	49	85	1			91
							54	9									
12	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	189	1	8699	2	N	38	74	1			55
							42	9									
01	9455	X	9061	-0-	-394	-0-	226	1	8804	2	N	28					83
							31	9									
*02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	218	1	8315	2	N	40					119
							44	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	9522	-0-	-3768	-0-	740	1	8773	2	N	8					320
							9	9									
10	12896	X	12611	-0-	-285	-0-	12577	2	34	9	N	31	169	1			182
11	11970	X	7567	-0-	-4403	-0-	541	1	6995	2	N	28					210
							31	9									
12	9827	X	5200	-0-	-4627	-0-	541	1	4640	2	N	17					227
							19	9									
01	12617	X	10145	-0-	-2472	-0-	199	1	9885	2	N	55					282
							61	9									
02	11396	X	8943	-0-	-2453	-0-	8802	2	141	9	N	128	172	1			173

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14571	2	98	9	N	89	320	1			144
10	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15024	2	116	9	N	105	164	1			85
11	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14378	2	124	9	N	113					198
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14858	2	145	9	N	132					330
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15164	2	213	9	N	194	327	1			197
*02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13496	2	81	9	N	74					353

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	367	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
10	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	367	1	2212	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	392	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
12	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	358	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
01	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	466	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	2856	X	1950	-0-	-906	-0-	256	1	1694	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7037	-0-	-1573	-0-	503	1	6514	2	Y	18					91
							20	9									
10	8897	X	8542	-0-	-355	-0-	520	1	8001	2	Y	19	3	8			107
							21	9									
11	8610	X	7378	-0-	-1232	-0-	503	1	6857	2	Y	16	62	1			61
							18	9									
12	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	520	1	6616	2	Y	27	3	8			85
							30	9									
01	8556	X	7497	-0-	-1059	-0-	520	1	6919	2	Y	53	65	1			73
							58	9									
*02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	476	1	9208	2	Y	17					78
							19	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	5457	-0-	-2163	-0-	414	1	5024	2	Y	17					105
							19	9									
10	7471	X	6562	-0-	-909	-0-	427	1	6118	2	Y	15					120
							17	9									
11	7230	X	5840	-0-	-1390	-0-	414	1	5409	2	Y	15	60	1			75
							17	9									
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	427	1	6107	2	Y	24					99
							26	9									
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	427	1	6146	2	Y	53	64	1			88
							58	9									
*02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	379	1	4557	2	Y	17					92
							19	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	13551	-0-	-1029	-0-	1198	1	12309	2	N	40					170
							44	9									
10	15066	X	13415	-0-	-1651	-0-	1277	1	12095	2	N	39					209
							43	9									
11	13920	X	12648	-0-	-1272	-0-	1209	1	11411	2	N	25	182	1			52
							28	9									
12	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	12811	2	35	9	N	32					84
01	14012	X	10800	-0-	-3212	-0-	10739	2	61	9	N	55					139
02	12656	X	10353	-0-	-2303	-0-	1233	1	9069	2	N	46					163
							51	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	324	1	1903	2	N	-0-					-0-
							3804	3									
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	451	1	3239	2	N	-0-					-0-
							4385	3									
11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	328	1	4282	2	N	-0-					-0-
							5159	3									
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	362	1	4654	2	N	-0-					-0-
							5828	3									
01	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	208	1	5462	2	N	-0-					-0-
							6157	3									
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	225	1	10084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	427	1	3111	2	N	-0-					1
							6220	3									
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	499	1	4116	2	N	-0-					1
							5572	3									
11	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	339	1	4939	2	N	-0-					1
							5950	3									
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	354	1	4724	2	N	-0-					1
							5915	3									
01	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	237	1	6997	2	N	-0-					1
							7888	3									
*02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	271	1	13974	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

09	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	997	1	13665	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	13921	-0-	-2044	-0-	1174	1	12747	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13992	-0-	-1458	-0-	1282	1	12710	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	13565	-0-	-2400	-0-	1325	1	12240	2	N	-0-					-0-
01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1325	1	14593	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	11429	-0-	-2263	-0-	1195	1	10234	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	402	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	267	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	990	-0-	-3360	-0-	107	1	883	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	795	-0-	-3700	-0-	111	1	684	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1373	-0-	-456	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1043	-0-	-553	-0-	101	1	942	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	363	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							1722	3									
10	5704	X	5085	-0-	-619	-0-	340	1	4030	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
11	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	389	1	3942	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
12	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	314	1	3840	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
01	5332	X	550	-0-	-4782	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
02	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	321	1	3487	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

09	15210	X	14929	-0-	-281	-0-	14817	2	112	9	N	102					277
10	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15866	2	106	9	N	96	185	1			188
11	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15858	2	112	9	N	102	178	1			112
12	15531	X	13725	-0-	-1806	-0-	13600	2	125	9	N	114	196	1			30
01	15965	X	14625	-0-	-1340	-0-	14517	2	108	9	N	98					128
02	14728	X	13336	-0-	-1392	-0-	13230	2	106	9	N	96					236

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

09	15090	X	14208	-0-	-882	-0-	14168	2	40	9	Y	36					75
10	15531	X	14790	-0-	-741	-0-	14775	2	15	9	Y	14	58	1			31
11	15000	X	14389	-0-	-611	-0-	14324	2	65	9	Y	59					90
12	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14172	2	70	9	Y	64	64	1			90
01	14973	X	14192	-0-	-781	-0-	14114	2	78	9	Y	71	65	1			96
02	13440	X	12109	-0-	-1331	-0-	12095	2	14	9	Y	13	73	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	8310	-0-	-2220	-0-	8274	2	36	9	N	33					124
10	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8782	2	45	9	N	41					165
11	10410	X	4094	-0-	-6316	-0-	80	1	3990	2	N	22					187
							24	9									
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	300	1	11199	2	N	61	187	1			61
							67	9									
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9696	2	57	9	N	52					113
02	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	6590	2	18	9	N	16					132

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10542	2	105	9	N	95	172	1			-0-
10	10974	X	10919	-0-	-55	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10215	-0-	-405	-0-	10099	2	116	9	N	105					105
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					105
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10241	2	125	9	N	114	174	1			45
02	9940	X	9570	-0-	-370	-0-	9570	2			N	-0-					45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	17995	2	85	9	N	77	178	1			94
10	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	18929	2	94	9	N	85					179
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18562	2	102	9	N	93	173	1			99
12	19220	X	18973	-0-	-247	-0-	18879	2	94	9	N	85					184
01	19034	X	18442	-0-	-592	-0-	18324	2	118	9	N	107	186	1			105
02	17416	X	17075	-0-	-341	-0-	16990	2	85	9	N	77					187

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	6464	-0-	-2686	-0-	134	1	6300	2	N	27					63
							30	9									
10	8959	X	8084	-0-	-875	-0-	89	1	7956	2	N	35					98
							39	9									
11	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	48	1	5952	2	N	49	85	1			62
							54	9									
12	8432	X	5656	-0-	-2776	-0-	186	1	5427	2	N	39	65	1			36
							43	9									
01	8091	X	3850	-0-	-4241	-0-	237	1	3583	2	N	27					63
							30	9									
02	7308	X	2867	-0-	-4441	-0-	204	1	2663	2	N	-0-	12	7			63

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	244	1	1789	2	N	-0-					215
10	3100	N	3822	-0-	722	722	68	1	3745	2	N	8					223
							9	9									
11	2928	N	2206	-0-	-722	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					223
12	3100	N	4884	-0-	1784	1784	659	1	4221	2	N	4	188	1			39
							4	9									
01	2629	X	845	-0-	-1784	-0-	769	1	75	2	N	1					40
							1	9									
02	2100	X	551	-0-	-1549	-0-	339	1	212	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	833	1	1584	2	N	-0-					190
10	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	841	1	1392	2	N	-0-					190
11	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	852	1	1133	2	N	11					201
							12	9									
12	3069	X	2341	-0-	-728	-0-	864	1	1458	2	N	17	184	1			34
							19	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	850	1	1771	2	N	11					45
							12	9									
02	2268	X	2072	-0-	-196	-0-	788	1	1270	2	N	13					58
							14	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	120	1	5085	2	N	11					54
							12	9									
10	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	123	1	4224	2	N	-0-					54
11	6210	X	4176	-0-	-2034	-0-	116	1	4059	2	N	1	9	1			46
							1	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	2	N	3					49
							3	9									
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	149	1	5992	2	N	1					50
							1	9									
02	4872	X	4858	-0-	-14	-0-	148	1	4709	2	N	1	19	7			33
							1	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	10482	2	48	9	N	44					226
10	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	11153	2	59	9	N	54	178	1			102
11	11280	X	10628	-0-	-652	-0-	10564	2	64	9	N	58					160
12	11377	X	10945	-0-	-432	-0-	10876	2	69	9	N	63					223
01	11222	X	10578	-0-	-644	-0-	10501	2	77	9	N	70	187	1			106
02	10136	X	9592	-0-	-544	-0-	9540	2	52	9	N	47					157

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					157

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	397	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	397	1	3374	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
11	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	421	1	2939	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
12	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	385	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	519	1	3541	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
02	3948	X	3190	-0-	-758	-0-	298	1	2892	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	8724	-0-	-2256	-0-	8712	2	12	9	N	11					158
10	11346	X	8758	-0-	-2588	-0-	8740	2	18	9	N	16					174
11	10980	X	8497	-0-	-2483	-0-	8466	2	31	9	N	28					202
12	10819	X	8804	-0-	-2015	-0-	8764	2	40	9	N	36					238
01	10230	X	9456	-0-	-774	-0-	9417	2	39	9	N	35					273
*02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8662	2	41	9	N	37	178	1			132

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					532
10	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12864	2			N	-0-					532
11	13260	X	11989	-0-	-1271	-0-	11989	2			N	-0-					532
12	13702	X	12299	-0-	-1403	-0-	12299	2			N	-0-					532
01	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					532
02	11788	X	9845	-0-	-1943	-0-	9844	2	1	9	N	1					533

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

09	10050	X	8459	-0-	-1591	-0-	606	1	7842	2	N	10					54
							11	9									
10	10385	X	8860	-0-	-1525	-0-	633	1	8201	2	N	24					78
							26	9									
11	9210	X	8736	-0-	-474	-0-	605	1	8111	2	N	18	43	1			53
							20	9									
12	9517	X	8466	-0-	-1051	-0-	580	1	7863	2	N	21					74
							23	9									
01	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	535	1	7967	2	N	20					94
							22	9									
02	8148	X	7757	-0-	-391	-0-	479	1	7259	2	N	17	43	1			64
							19	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

09	11910	X	9626	-0-	-2284	-0-	731	1	8884	2	N	10					53
							11	9									
10	12307	X	9574	-0-	-2733	-0-	702	1	8843	2	N	26					79
							29	9									
11	11910	X	9189	-0-	-2721	-0-	674	1	8492	2	N	21	45	1			55
							23	9									
12	12245	X	8866	-0-	-3379	-0-	613	1	8232	2	N	19					74
							21	9									
01	11408	X	8582	-0-	-2826	-0-	533	1	8027	2	N	20					94
							22	9									
02	8988	X	8050	-0-	-938	-0-	477	1	7553	2	N	18	44	1			64
							20	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	456	1	3665	2	N	-0-					1
							7328	3									
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	554	1	4382	2	N	-0-					1
							5931	3									
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	327	1	4394	2	N	-0-					1
							5294	3									
12	11842	X	9660	-0-	-2182	-0-	250	1	4178	2	N	-0-					1
							5232	3									
01	11842	X	9950	-0-	-1892	-0-	205	1	4581	2	N	-0-					1
							5164	3									
02	10696	X	8523	-0-	-2173	-0-	231	1	8292	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	10977	-0-	-723	-0-	10931	2	46	9	Y	42					141
10	12090	X	11659	-0-	-431	-0-	11603	2	56	9	Y	51					192
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	11209	2	37	9	Y	34	130	1			96
12	12028	X	11687	-0-	-341	-0-	11628	2	59	9	Y	54					150
01	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	28	1	9411	2	Y	87	129	1			108
							96	9									
02	10528	X	6431	-0-	-4097	-0-	6398	2	33	9	Y	30					101

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

09	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	400	1	3215	2	N	-0-					1
							6427	3									
10	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					1
							5653	3									
11	10860	X	10361	-0-	-499	-0-	338	1	4546	2	N	-0-					1
							5477	3									
12	11222	X	10606	-0-	-616	-0-	269	1	4590	2	N	-0-					1
							5747	3									
01	11222	X	10253	-0-	-969	-0-	211	1	4720	2	N	-0-					1
							5322	3									
02	9660	X	8420	-0-	-1240	-0-	223	1	8197	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

09	10980	X	9755	-0-	-1225	-0-	9755	2			N	-0-					256
10	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	9939	2			N	-0-					256
11	10290	X	9904	-0-	-386	-0-	9904	2			N	-0-					256
12	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			N	-0-					256
01	10323	X	9505	-0-	-818	-0-	9505	2			N	-0-					256
02	9240	X	8209	-0-	-1031	-0-	8203	2	6	9	N	5	172	1			127

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

09	23970	X	22426	-0-	-1544	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21378	-0-	-2585	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	20831	-0-	-2359	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21352	-0-	-2208	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	21343	-0-	-2217	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18890	-0-	-2054	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	2	6	9	Y	5					39
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	329	2	4	9	Y	4	17	1			34
12	DLQ G-10		376	-0-	376	376	367	2	9	9	Y	8					42
01	831	N	455	-0-	-376	-0-	12	1	430	2	Y	12	18	1			36
							13	9									
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	13392	-0-	-3888	-0-	966	1	7765	2	Y	-0-					-0-
							4661	3									
10	17856	X	15478	-0-	-2378	-0-	1015	1	12285	2	Y	-0-					-0-
							2178	3									
11	17280	X	14735	-0-	-2545	-0-	1074	1	11808	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
12	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	849	1	14690	2	Y	-0-					-0-
							2112	3									
01	16213	X	15947	-0-	-266	-0-	1068	1	12758	2	Y	-0-					-0-
							2121	3									
02	13972	X	13789	-0-	-183	-0-	1253	1	12536	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8305	-0-	-1205	-0-	395	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							2967	3									
10	9734	X	8634	-0-	-1100	-0-	381	1	7010	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	444	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
12	DLQ G-10		8515	-0-	8515	8515	274	1	7205	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
01	16402	X	7887	-0-	-8515	-0-	394	1	6425	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
*02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	497	1	6428	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16612	2	40	9	N	36					190
10	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17043	2	22	9	N	20					210
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	171	1			41
12	11005	X	8996	-0-	-2009	-0-	883	1	8100	2	N	12					53
							13	9									
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	334	1	11547	2	N	28					81
							31	9									
*02	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11444	2	22	9	N	20					229

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13481	-0-	-1399	-0-	681	1	4268	2	N	-0-					1
							8532	3									
10	15004	X	13465	-0-	-1539	-0-	802	1	5380	2	N	-0-					1
							7283	3									
11	14520	X	11974	-0-	-2546	-0-	540	1	5186	2	N	-0-					1
							6248	3									
12	14601	X	13226	-0-	-1375	-0-	497	1	5652	2	N	-0-					1
							7077	3									
01	14601	X	12088	-0-	-2513	-0-	381	1	5503	2	N	-0-					1
							6204	3									
02	12572	X	11341	-0-	-1231	-0-	403	1	10938	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	36	1	5639	2	Y	4	36	1			71
							4	9									
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	343	1	6069	2	Y	60					131
							66	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	337	1	6253	2	Y	57					188
							63	9									
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6130	2	Y	59	70	1			177
							65	9									
01	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	344	1	5848	2	Y	72	86	1			163
							79	9									
02	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	310	1	5159	2	Y	41					210
							45	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	459	1	5681	2	Y	36	90	1			177
							40	9									
10	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	334	1	5959	2	Y	15					192
							17	9									
11	7560	X	5837	-0-	-1723	-0-	329	1	5493	2	Y	14					206
							15	9									
12	DLQ G-10		5287	-0-	5287	5287	341	1	4929	2	Y	15	68	1			153
							17	9									
01	10916	X	5629	-0-	-5287	-0-	335	1	5274	2	Y	18	60	1			111
							20	9									
*02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	302	1	4613	2	Y	10					122
							11	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11301	-0-	-1809	-0-	11265	2	36	9	Y	33	59	1			74
10	13547	X	11243	-0-	-2304	-0-	11214	2	29	9	Y	26					100
11	13110	X	10623	-0-	-2487	-0-	10564	2	59	9	Y	54	88	1			66
12	DLQ G-10		11511	-0-	11511	11511	11427	2	84	9	Y	76	71	1			71
01	23102	X	11591	-0-	-11511	-0-	11503	2	88	9	Y	80	83	1			68
*02	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	2	83	9	Y	75	80	1			62

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	8567	2	74	9	Y	67	105	1			135
10	9114	X	8799	-0-	-315	-0-	8742	2	57	9	Y	52					187
11	8820	X	7580	-0-	-1240	-0-	7492	2	88	9	Y	80	161	1			106
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9231	2	95	9	Y	86	103	1			89
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7332	2	102	9	Y	93	102	1			80
*02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8062	2	95	9	Y	86	94	1			72

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	9195	-0-	-2415	-0-	9122	2	73	9	Y	66	105	1			135
10	11997	X	8634	-0-	-3363	-0-	8576	2	58	9	Y	53					188
11	11610	X	9462	-0-	-2148	-0-	9374	2	88	9	Y	80	162	1			106
12	DLQ G-10		8186	-0-	8186	8186	8089	2	97	9	Y	88	104	1			90
01	16128	X	7942	-0-	-8186	-0-	7841	2	101	9	Y	92	102	1			80
*02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9392	2	95	9	Y	86	94	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	7994	-0-	-2986	-0-	7957	2	37	9	Y	34	38	1			53
10	11346	X	7635	-0-	-3711	-0-	7606	2	29	9	Y	26					79
11	10980	X	7958	-0-	-3022	-0-	7914	2	44	9	Y	40	70	1			49
12	DLQ G-10		8476	-0-	8476	8476	8428	2	48	9	Y	44	49	1			44
01	17652	X	9176	-0-	-8476	-0-	9125	2	51	9	Y	46	50	1			40
*02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9957	2	47	9	Y	43	47	1			36

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	9108	-0-	-2112	-0-	9072	2	36	9	Y	33	46	1			61
10	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9805	2	29	9	Y	26					87
11	9990	X	9311	-0-	-679	-0-	9267	2	44	9	Y	40	76	1			51
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10476	2	47	9	Y	43	50	1			44
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11232	2	51	9	Y	46	50	1			40
02	8876	X	6446	-0-	-2430	-0-	6399	2	47	9	Y	43	47	1			36

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1469	-0-	-301	-0-	98	1	1371	2	Y	-0-					34
10	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	102	1	989	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
11	1770	X	1223	-0-	-547	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					34
12	1519	N	529	-0-	-990	-0-	102	1	425	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					34
02	1148	N	677	-0-	-471	-0-	76	1	601	2	Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	14870	-0-	-940	-0-	925	1	13945	2	Y	-0-					13
10	16337	X	15545	-0-	-792	-0-	956	1	14589	2	Y	-0-					13
11	15810	X	14449	-0-	-1361	-0-	925	1	13524	2	Y	-0-					13
12	16802	X	14714	-0-	-2088	-0-	954	1	13759	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	16120	X	15153	-0-	-967	-0-	956	1	14197	2	Y	-0-					13
02	14028	X	12972	-0-	-1056	-0-	876	1	12096	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13154	-0-	-1974	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12972	-0-	-1668	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13384	-0-	-1589	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13269	-0-	-1270	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11912	-0-	-1192	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	2	Y	-0-					86
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	297	1	3641	2	Y	-0-					86
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	288	1	3884	2	Y	-0-					86
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	312	1	3824	2	Y	-0-					86
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	319	1	4381	2	Y	70	106	1			50
							77	9									
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	288	1	3777	2	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	19988	-0-	-1972	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19373	-0-	-2606	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	18890	-0-	-1900	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19616	-0-	-1588	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19359	-0-	-1287	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16976	-0-	-1672	-0-	16976	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

09	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16934	-0-	-1759	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16454	-0-	-1366	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17164	-0-	-723	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16897	-0-	-804	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14950	-0-	-1010	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	2857	2	N	-0-					1
							5711	3									
10	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	508	1	3407	2	N	-0-					1
							4612	3									
11	8640	X	7040	-0-	-1600	-0-	318	1	3049	2	N	-0-					1
							3673	3									
12	9331	X	6081	-0-	-3250	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					1
							3254	3									
01	9331	X	6512	-0-	-2819	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					1
							3311	3									
02	8428	X	5848	-0-	-2580	-0-	278	1	5570	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

09	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	443	1	1920	2	N	-0-					-0-
							3838	3									
10	6758	X	4273	-0-	-2485	-0-	418	1	1638	2	N	-0-					-0-
							2217	3									
11	6540	X	3960	-0-	-2580	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
12	6417	X	3988	-0-	-2429	-0-	326	1	1626	2	N	-0-					-0-
							2036	3									
01	6417	X	5046	-0-	-1371	-0-	361	1	2202	2	N	-0-					-0-
							2483	3									
02	5796	X	3506	-0-	-2290	-0-	334	1	3172	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

09	11970	X	10349	-0-	-1621	-0-	423	1	6203	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
10	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	430	1	8760	2	Y	-0-					-0-
							1553	3									
11	11100	X	10668	-0-	-432	-0-	529	1	8764	2	Y	-0-					-0-
							1375	3									
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	387	1	10868	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	545	1	8796	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
*02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	474	1	10717	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7992	-0-	-348	-0-	444	1	4717	2	Y	-0-					-0-
							2831	3									
10	8618	X	7722	-0-	-896	-0-	466	1	6163	2	Y	-0-					-0-
							1093	3									
11	8010	X	5933	-0-	-2077	-0-	436	1	4751	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
12	8277	X	5329	-0-	-2948	-0-	327	1	4373	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
01	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	415	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							719	3									
02	7448	X	5872	-0-	-1576	-0-	249	1	5623	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13422	-0-	-1428	-0-	315	1	13107	2	N	-0-					243
10	15345	X	9862	-0-	-5483	-0-	296	1	9564	2	N	2					245
							2	9									
11	13830	X	66	-0-	-13764	-0-	66	1			N	-0-					245
12	14291	X	222	-0-	-14069	-0-	222	1			N	-0-					245
01	13857	X	315	-0-	-13542	-0-	315	1			N	-0-					245
02	12516	X	3503	-0-	-9013	-0-	287	1	3171	2	N	41					286
							45	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	5897	-0-	-2083	-0-	308	1	5589	2	N	-0-					395
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	304	1	8100	2	N	5					400
							6	9									
11	7980	X	67	-0-	-7913	-0-	67	1			N	-0-					400
12	7378	X	518	-0-	-6860	-0-	224	1	294	2	N	-0-					400
01	8246	X	607	-0-	-7639	-0-	256	1	351	2	N	-0-					400
02	7448	X	425	-0-	-7023	-0-	234	1	191	2	N	-0-					400

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	128	1	5860	3	Y	-0-					27
10	7378	X	5733	-0-	-1645	-0-	128	1	5544	3	Y	55	55	1			27
							61	9									
11	6960	X	5611	-0-	-1349	-0-	123	1	5488	3	Y	-0-					27
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	127	1	5366	3	Y	-0-					27
01	6262	X	5182	-0-	-1080	-0-	504	1	4623	3	Y	50	56	1			21
							55	9									
02	5600	X	2623	-0-	-2977	-0-	115	1	2508	2	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	10066	-0-	-4214	-0-	229	1	9837	3	Y	-0-					34
10	12927	X	9850	-0-	-3077	-0-	220	1	9552	3	Y	71	71	1			34
							78	9									
11	11400	X	9672	-0-	-1728	-0-	208	1	9464	3	Y	-0-					34
12	11160	X	9219	-0-	-1941	-0-	215	1	9004	3	Y	-0-					34
01	10540	X	7912	-0-	-2628	-0-	570	1	7269	3	Y	66	73	1			27
							73	9									
02	9408	X	5473	-0-	-3935	-0-	195	1	5278	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	Y	-0-					28
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	57	57	1			28
							63	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	-0-					28
12	961	N	751	-0-	-210	-0-	18	1	733	3	Y	-0-					28
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	524	1	247	3	Y	52	58	1			22
							57	9									
02	700	N	52	-0-	-648	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	493	1	2059	2	N	-0-					-0-
							4116	3									
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	559	1	2367	2	N	-0-					-0-
							3204	3									
11	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	421	1	2288	2	N	-0-					-0-
							2756	3									
12	6882	X	5959	-0-	-923	-0-	410	1	2464	2	N	-0-					-0-
							3085	3									
01	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	352	1	2180	2	N	-0-					-0-
							2458	3									
02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	349	1	4515	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

09	21840	X	13897	-0-	-7943	-0-	2563	1	11334	2	N	-0-					-0-
10	23281	X	20649	-0-	-2632	-0-	1621	1	19028	2	N	-0-					-0-
11	22530	X	14472	-0-	-8058	-0-	1036	1	13436	2	N	-0-					-0-
12	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	1836	1	24966	2	N	-0-					-0-
01	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1917	1	23361	2	N	-0-					-0-
*02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1310	1	18136	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

09	7170	X	1575	-0-	-5595	-0-	503	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6279	-0-	-1874	-0-	764	1	5509	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	7890	X	5489	-0-	-2401	-0-	654	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	6293	X	393	-0-	-5900	-0-	160	1	233	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	970	-0-	-4714	-0-	816	1	154	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					8
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	318	1	4925	2	N	1	5	1			4
							1	9									
11	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	308	1	4727	2	N	1					5
							1	9									
12	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	311	1	4739	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	313	1	4620	2	N	-0-	2	1			2
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	275	1	3765	2	N	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6624	2	N	5					37
							6	9									
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	438	1	6930	2	N	18	26	1			29
							20	9									
11	7590	X	6658	-0-	-932	-0-	425	1	6210	2	N	21					50
							23	9									
12	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	429	1	6231	2	N	22	30	1			42
							24	9									
01	7843	X	7063	-0-	-780	-0-	421	1	6607	2	N	32	33	1			41
							35	9									
02	6664	X	6190	-0-	-474	-0-	379	1	5787	2	N	22	33	1			30
							24	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	20041	-0-	-299	-0-	19967	2	74	9	N	67					416
10	21018	X	18388	-0-	-2630	-0-	18341	2	47	9	N	43	180	1			279
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					279
12	20708	X	17978	-0-	-2730	-0-	17870	2	108	9	N	98					377
01	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22088	2	85	9	N	77	189	1			265
*02	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20766	2	62	9	N	56					321

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	256	1	3879	2	N	3					23
							3	9									
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	258	1	4015	2	N	11	16	1			18
							12	9									
11	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	249	1	3836	2	N	12					30
							13	9									
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	252	1	3813	2	N	14	18	1			26
							15	9									
01	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	257	1	3858	2	N	16	19	1			23
							18	9									
02	3864	X	3793	-0-	-71	-0-	231	1	3551	2	N	10	18	1			16
							11	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	636	1	9760	2	Y	-0-					9
10	11594	X	10259	-0-	-1335	-0-	658	1	9600	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	11220	X	10763	-0-	-457	-0-	636	1	10127	2	Y	-0-					9
12	10819	X	10551	-0-	-268	-0-	657	1	9893	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	10819	X	9946	-0-	-873	-0-	658	1	9288	2	Y	-0-					9
02	10052	X	8597	-0-	-1455	-0-	590	1	8007	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	10996	-0-	-2684	-0-	708	1	10288	2	Y	-0-					45
10	14136	X	11405	-0-	-2731	-0-	731	1	10674	2	Y	-0-					45
11	12330	X	10692	-0-	-1638	-0-	708	1	9984	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		10923	-0-	10923	10923	730	1	10193	2	Y	-0-					45
01	21424	X	10501	-0-	-10923	-0-	731	1	9770	2	Y	-0-					45
*02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	662	1	8676	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6537	-0-	-1053	-0-	6481	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	6913	X	6471	-0-	-442	-0-	6402	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6690	X	4825	-0-	-1865	-0-	102	1	4651	2	Y	65	60	1			96
							72	9									
12	6758	X	5380	-0-	-1378	-0-	457	1	4854	2	Y	63	120	1			39
							69	9									
01	6758	X	4166	-0-	-2592	-0-	457	1	3637	2	Y	65	62	1			42
							72	9									
02	6104	X	5690	-0-	-414	-0-	367	1	5251	2	Y	65	62	1			49
							72	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8530	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	8549	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	8400	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	8866	X	8003	-0-	-863	-0-	7934	2	69	9	Y	63	120	1			39
01	8866	X	8503	-0-	-363	-0-	8431	2	72	9	Y	65	62	1			42
*02	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8307	2	72	9	Y	65	62	1			49

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					39
10	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	89	1	8957	2	N	1	1	8			39
							1	9									
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	92	1	8876	2	N	1					40
							1	9									
12	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	90	1	8855	2	N	1					41
							1	9									
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	92	1	8908	2	N	1					42
							1	9									
*02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	84	1	8030	2	N	3					46
							3	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	476	1	6847	2	Y	19	56	1			110
							21	9									
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	405	1	6999	2	Y	15					125
							17	9									
11	7530	X	7169	-0-	-361	-0-	399	1	6755	2	Y	14					139
							15	9									
12	7781	X	7660	-0-	-121	-0-	413	1	7230	2	Y	15	47	1			107
							17	9									
01	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	417	1	6769	2	Y	18	44	1			81
							20	9									
02	6860	X	6298	-0-	-562	-0-	376	1	5911	2	Y	10					93
							11	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15440	-0-	-760	-0-	15440	2			Y	-0-					6
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	15582	2			Y	-0-					6
11	15540	X	14836	-0-	-704	-0-	14836	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		15378	-0-	15378	15378	15378	2			Y	-0-					6
01	30136	X	14758	-0-	-15378	-0-	14758	2			Y	-0-					6
*02	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10470	-0-	-900	-0-	10417	2	53	9	N	48					402
10	11718	X	11361	-0-	-357	-0-	11262	2	99	9	N	90	181	1			311
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11496	2	69	9	N	63					374
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11420	2	64	9	N	58	177	1			255
01	11346	X	10749	-0-	-597	-0-	10675	2	74	9	N	67					322
02	10808	X	9253	-0-	-1555	-0-	9172	2	81	9	N	74					402

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	16131	-0-	-729	-0-	15927	2	204	9	N	185	183	1			390
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17855	2	204	9	N	185	355	1			220
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17118	2	212	9	N	193					413
12	17174	X	16817	-0-	-357	-0-	16561	2	256	9	N	233	373	1			273
01	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16351	2	288	9	N	262	188	1			347
02	16324	X	14239	-0-	-2085	-0-	14022	2	217	9	N	197	185	1			370

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	13196	-0-	-2194	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13196	-0-	-2707	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12563	-0-	-2827	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12956	-0-	-1831	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12707	-0-	-2080	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12135	-0-	-185	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	13668	-0-	-612	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14276	-0-	-511	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	14128	-0-	-182	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14065	-0-	-722	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13386	-0-	-1122	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12303	-0-	-885	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	10664	-0-	-3496	-0-	132	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	137	1	16726	2	N	-0-					-0-
11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	128	1	13993	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	143	1	17155	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	13741	-0-	-2937	-0-	148	1	13593	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11897	-0-	-3167	-0-	128	1	11769	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2642	2	12	9	Y	11					33
10	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2873	2	17	9	Y	15					48
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2584	2	11	9	Y	10	36	1			22
12	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2379	2	17	9	Y	15					37
01	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2885	2	26	9	Y	24	36	1			25
*02	2800	N	3765	-0-	965	965	3756	2	9	9	Y	8					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	854	1	7430	2	N	156	351	1			149
							172	9									
10	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	883	1	7171	2	N	68					217
							75	9									
11	8430	X	6959	-0-	-1471	-0-	854	1	6029	2	N	69					286
							76	9									
12	8742	X	5518	-0-	-3224	-0-	883	1	4632	2	N	3					289
							3	9									
01	8742	X	5451	-0-	-3291	-0-	883	1	4478	2	N	82	85	1			286
							90	9									
02	7896	X	861	-0-	-7035	-0-	797	1	64	9	N	58	176	1			286

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

09	17910	X	17098	-0-	-812	-0-	17098	2			Y	-0-					9
10	18073	X	17427	-0-	-646	-0-	17427	2			Y	-0-					9
11	17070	X	16830	-0-	-240	-0-	16830	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		17277	-0-	17277	17277	17277	2			Y	-0-					9
01	33716	X	16439	-0-	-17277	-0-	16439	2			Y	-0-					9
*02	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

09	19170	X	18399	-0-	-771	-0-	18399	2			Y	-0-					6
10	19809	X	19019	-0-	-790	-0-	19019	2			Y	-0-					6
11	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			Y	-0-					6
12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	2			Y	-0-					6
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					6
*02	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

09	11400	X	9659	-0-	-1741	-0-	9609	2	50	9	N	45					254
10	11718	X	386	-0-	-11332	-0-	384	1	2	9	N	2	182	1			74
11	11160	X	2781	-0-	-8379	-0-	168	1	2602	2	N	10					84
							11	9									
12	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	340	1	11760	2	N	95					179
							105	9									
01	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	333	1	11433	2	N	103	173	1			109
							113	9									
*02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	9918	2	92	9	N	84					198

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	339	1	6071	2	Y	-0-					7
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	325	1	5941	2	Y	-0-					7
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	336	1	5865	2	Y	-0-					7
01	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	284	1	5850	2	Y	-0-					7
02	5852	X	5279	-0-	-573	-0-	254	1	5025	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	508	1	8709	2	Y	7	30	1			12
							8	9									
10	10323	X	9381	-0-	-942	-0-	522	1	8859	2	Y	-0-					12
11	9990	X	9184	-0-	-806	-0-	500	1	8684	2	Y	-0-					12
12	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	515	1	8809	2	Y	-0-					12
01	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	434	1	8632	2	Y	-0-					12
02	8624	X	7953	-0-	-671	-0-	391	1	7562	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	422	1	7612	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	8835	X	8443	-0-	-392	-0-	455	1	7988	2	Y	-0-					10
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	436	1	8286	2	Y	-0-					10
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	451	1	8126	2	Y	-0-					10
01	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	381	1	7909	2	Y	-0-					10
02	7616	X	7099	-0-	-517	-0-	338	1	6761	2	Y	-0-					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9125	-0-	-1645	-0-	565	1	8553	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	11129	X	9617	-0-	-1512	-0-	609	1	9008	2	Y	-0-					10
11	10500	X	8715	-0-	-1785	-0-	584	1	8131	2	Y	-0-					10
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	604	1	8871	2	Y	-0-					10
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	510	1	9207	2	Y	-0-					10
*02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	450	1	8615	2	Y	-0-					10

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11418	-0-	-912	-0-	11411	2	7	9	N	6					367
10	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	11532	2	13	9	N	12					379
11	11970	X	11003	-0-	-967	-0-	10988	2	15	9	N	14					393
12	12369	X	11085	-0-	-1284	-0-	11066	2	19	9	N	17					410
01	11997	X	10842	-0-	-1155	-0-	10813	2	29	9	N	26					436
02	10668	X	9776	-0-	-892	-0-	9740	2	36	9	N	33	191	1			282

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	2646	-0-	-2094	-0-	188	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	978	1	17444	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1565	1	17970	2	N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	1357	1	13359	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1280	1	11784	2	N	-0-					-0-
*02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	911	1	8077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6849	-0-	-1401	-0-	533	1	3947	2	Y	-0-					-0-
							2369	3									
10	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	573	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
11	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	609	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
12	DLQ G-10		6494	-0-	6494	6494	512	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
01	11701	X	5207	-0-	-6494	-0-	541	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
*02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	301	1	5769	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

09	15540	X	14401	-0-	-1139	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14929	-0-	-943	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14813	-0-	-547	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14257	-0-	-1181	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14280	-0-	-1096	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13029	-0-	-803	-0-	13029	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

09	12120	X	9452	-0-	-2668	-0-	1277	1	8175	2	Y	-0-	8	1			33
10	12524	X	766	-0-	-11758	-0-	766	1			Y	-0-					33
11	12120	X	4783	-0-	-7337	-0-	1149	1	3633	2	Y	1	6	1			28
							1	9									
12	10478	X	7336	-0-	-3142	-0-	1277	1	6053	2	Y	5	9	1			24
							6	9									
01	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	43	1	7672	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
*02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9667	2	8	9	Y	7	9	1			25

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	3	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			17

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

09	12360	X	575	-0-	-11785	-0-	509	1	66	9	Y	60	118	1			396
10	12772	X	2572	-0-	-10200	-0-	462	1	2110	2	Y	-0-					396
11	12360	X	7873	-0-	-4487	-0-	561	1	7298	2	Y	13	105	1			304
							14	9									
12	DLQ G-10		9258	-0-	9258	9258	359	1	8798	2	Y	92	155	1			241
							101	9									
01	18838	X	9580	-0-	-9258	-0-	539	1	8946	2	Y	86	71	1			256
							95	9									
*02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	493	1	8172	2	Y	118	155	1			251
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	1157	-0-	-8203	-0-	1156	2	1	9	Y	1	3	1			58
10	9672	X	1258	-0-	-8414	-0-	143	1	1115	2	Y	-0-					58
11	9360	X	9223	-0-	-137	-0-	199	1	9024	2	Y	-0-	2	1			56
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12040	2	1	9	Y	1	3	1			54
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11100	2	2	9	Y	2	1	1			55
*02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	Y	3	3	1			55

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5513	-0-	-2347	-0-	5457	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	5515	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6540	X	4943	-0-	-1597	-0-	4871	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6134	2	69	9	Y	63	120	1			39
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	Y	65	62	1			42
*02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6391	2	72	9	Y	65	62	1			49

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	21153	2	72	9	N	65					531
10	22909	X	21840	-0-	-1069	-0-	21755	2	85	9	N	77					608
11	22170	X	20805	-0-	-1365	-0-	20702	2	103	9	N	94	186	1			516
12	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22349	2	110	9	N	100					616
01	22382	X	21784	-0-	-598	-0-	21659	2	125	9	N	114	192	1			538
02	19824	X	19465	-0-	-359	-0-	19357	2	108	9	N	98	192	1			451

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	13987	-0-	-953	-0-	13965	2	22	9	N	20					392
10	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	14251	2	36	9	N	33					425
11	14760	X	13737	-0-	-1023	-0-	13694	2	43	9	N	39	179	1			285
12	14663	X	13944	-0-	-719	-0-	13907	2	37	9	N	34					319
01	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13687	2	51	9	N	46					365
02	13048	X	12222	-0-	-826	-0-	12176	2	46	9	N	42					411

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	11637	-0-	-2103	-0-	316	1	11321	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	11593	-0-	-2605	-0-	329	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	309	1	10160	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11232	-0-	-796	-0-	328	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	332	1	11086	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9363	-0-	-1501	-0-	280	1	9083	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	13266	-0-	-4104	-0-	361	1	12905	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	12560	-0-	-5389	-0-	359	1	12201	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11726	-0-	-2194	-0-	347	1	11379	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	361	1	12011	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12337	-0-	-1768	-0-	359	1	11978	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11296	-0-	-1080	-0-	337	1	10959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	16133	-0-	-2707	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17666	-0-	-1275	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17278	-0-	-692	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
01	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
*02	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

09	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	464	1	14881	2	N	-0-					-0-
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	487	1	15213	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14308	-0-	-32	-0-	465	1	13843	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	14846	-0-	-1026	-0-	478	1	14368	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14650	-0-	-1222	-0-	472	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12231	-0-	-2105	-0-	409	1	11822	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

09	20760	X	20268	-0-	-492	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20958	-0-	-308	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
11	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
*02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20665	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	529	1	7247	2	N	22					228
							24	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	438	1	7417	2	N	25					253
							28	9									
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	431	1	6639	2	N	25	170	1			108
							28	9									
12	7812	X	6741	-0-	-1071	-0-	447	1	6270	2	N	22					130
							24	9									
01	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	439	1	6711	2	N	14					144
							15	9									
02	7056	X	6095	-0-	-961	-0-	396	1	5685	2	N	13					165
							14	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

09	11610	X	7074	-0-	-4536	-0-	127	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9930	-0-	-2873	-0-	131	1	9799	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9136	-0-	-3254	-0-	131	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9526	-0-	-3277	-0-	125	1	9401	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	120	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5067	-0-	-3893	-0-	114	1	4953	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

09	17010	X	13814	-0-	-3196	-0-	13814	2			Y	-0-					30
10	17577	X	13397	-0-	-4180	-0-	13397	2			Y	-0-					30
11	16260	X	13442	-0-	-2818	-0-	13442	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		13003	-0-	13003	13003	13003	2			Y	-0-					30
01	25986	X	12983	-0-	-13003	-0-	12983	2			Y	-0-					30
*02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	495	1	53	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	1	13	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	512	1	192	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

09	27780	X	26836	-0-	-944	-0-	753	1	26021	2	Y	56	83	1			102
							62	9									
10	28706	X	25162	-0-	-3544	-0-	714	1	24403	2	Y	41	62	1			81
							45	9									
11	27780	X	24143	-0-	-3637	-0-	331	1	23811	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
12	28458	X	24648	-0-	-3810	-0-	24647	2	1	9	Y	1	21	1			20
01	27962	X	24437	-0-	-3525	-0-	23	1	24414	2	Y	-0-	10	1			10
02	25060	X	21809	-0-	-3251	-0-	21756	2	53	9	Y	48	17	1			43

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	517	1	17884	2	Y	56	54	1			77
							62	9									
10	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	565	1	19312	2	Y	42	50	1			69
							46	9									
11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	235	1	16936	2	Y	2	36	1	1	8	34
							2	9									
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			Y	-0-	18	1			16
01	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17	1	18094	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
*02	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16710	2	57	9	Y	52	17	1			45

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

09	17970	X	16760	-0-	-1210	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17167	-0-	-1402	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16925	-0-	-775	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
*02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

09	21180	X	5330	-0-	-15850	-0-	5319	2	11	9	N	10					188
10	21080	X	14625	-0-	-6455	-0-	14557	2	68	9	N	62	182	1			68
11	20400	X	18335	-0-	-2065	-0-	18250	2	85	9	N	77					145
12	21080	X	16264	-0-	-4816	-0-	16168	2	96	9	N	87					232
01	18073	X	16651	-0-	-1422	-0-	16548	2	103	9	N	94	184	1			142
02	17108	X	15850	-0-	-1258	-0-	15773	2	77	9	N	70					220

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

09	17310	X	15579	-0-	-1731	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15150	-0-	-2706	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14210	-0-	-2800	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	13685	-0-	-3551	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13765	-0-	-2324	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12403	-0-	-2129	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	600	1	12109	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	618	1	12407	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12177	-0-	-513	-0-	600	1	11577	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	606	1	10961	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12081	-0-	-1063	-0-	620	1	11461	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10539	-0-	-1333	-0-	560	1	9979	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	15735	-0-	-4635	-0-	15683	2	52	9	N	47					210
10	19902	X	15290	-0-	-4612	-0-	15229	2	61	9	N	55	187	1	1	8	77
11	19260	X	13405	-0-	-5855	-0-	13322	2	83	9	N	75					152
12	16709	X	11713	-0-	-4996	-0-	11633	2	80	9	N	73					225
01	16275	X	12325	-0-	-3950	-0-	12235	2	90	9	N	82	187	1			120
02	14700	X	13157	-0-	-1543	-0-	13101	2	56	9	N	51					178

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	13202	-0-	-658	-0-	13146	2	56	9	N	51					377
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13902	2	69	9	N	63					440
11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13301	2	84	9	N	76	190	1			326
12	13671	X	11220	-0-	-2451	-0-	11185	2	35	9	N	32					358
01	13981	X	11661	-0-	-2320	-0-	11573	2	88	9	N	80					438
02	12628	X	10548	-0-	-2080	-0-	10475	2	73	9	N	66	182	1			326

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	10189	-0-	-2471	-0-	175	1	9994	2	N	18					309
							20	9									
10	13082	X	9943	-0-	-3139	-0-	191	1	9727	2	N	23					332
							25	9									
11	12660	X	5201	-0-	-7459	-0-	186	1	4998	2	N	15					347
							17	9									
12	12400	X	8234	-0-	-4166	-0-	194	1	8017	2	N	21					368
							23	9									
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	190	1	11058	2	N	43					411
							47	9									
02	9520	X	7889	-0-	-1631	-0-	175	1	7675	2	N	35	191	1			255
							39	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9842	-0-	-598	-0-	182	1	9557	2	N	94	180	1			259
							103	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	197	1	10452	2	N	137	186	1			210
							151	9									
11	9720	X	8091	-0-	-1629	-0-	192	1	7818	2	N	74					284
							81	9									
12	10168	X	9624	-0-	-544	-0-	201	1	9387	2	N	33					317
							36	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029	-0-	196	1	8471	2	N	84	180	1			221
							92	9									
02	9744	X	8581	-0-	-1163	-0-	173	1	8356	2	N	47					265
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	118	1	6349	2	N	11					231
							12	9									
10	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	129	1	6334	2	N	19					250
							21	9									
11	6480	X	6296	-0-	-184	-0-	125	1	6143	2	N	25					275
							28	9									
12	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	131	1	5976	2	N	19					294
							21	9									
01	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	128	1	5907	2	N	26	187	1			133
							29	9									
02	6048	X	5489	-0-	-559	-0-	107	1	5358	2	N	22					171
							24	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	18667	-0-	-113	-0-	341	1	18241	2	N	77	179	1			332
							85	9									
10	19406	X	19215	-0-	-191	-0-	366	1	18729	2	N	109					441
							120	9									
11	18780	X	18473	-0-	-307	-0-	344	1	18040	2	N	81	191	1			331
							89	9									
12	19282	X	18033	-0-	-1249	-0-	360	1	17576	2	N	88					419
							97	9									
01	19282	X	17274	-0-	-2008	-0-	341	1	16799	2	N	122	198	1			343
							134	9									
02	17416	X	16405	-0-	-1011	-0-	294	1	16023	2	N	80					427
							88	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	453	1	15671	2	Y	281	201	1			328
							309	9									
10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	503	1	17188	2	Y	209	218	1	2	8	317
							230	9									
11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	259	1	18640	2	Y	1	165	1			153
							1	9									
12	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19322	2	1	9	Y	1	80	1			74
01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	19	1	20314	2	Y	1	38	1			37
							1	9									
*02	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18702	2	59	9	Y	54	35	1			63

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	18406	-0-	-104	-0-	767	1	17613	2	Y	24	23	1			142
							26	9									
10	19902	X	13441	-0-	-6461	-0-	730	1	12572	2	Y	126	4	8			264
							139	9									
11	19410	X	16924	-0-	-2486	-0-	913	1	15800	2	Y	192	60	1	4	8	392
							211	9									
12	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	934	1	19102	2	Y	113	189	1			316
							124	9									
01	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	780	1	19908	2	Y	104	87	1			333
							114	9									
*02	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	692	1	18145	2	Y	143	187	1			324
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	16816	-0-	-2654	-0-	16773	2	43	9	N	39	186	1			193
10	18910	X	17214	-0-	-1696	-0-	17199	2	15	9	N	14					207
11	18120	X	16423	-0-	-1697	-0-	16329	2	94	9	N	85	187	1			105
12	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	14896	2	97	9	N	88					193
01	17391	X	14907	-0-	-2484	-0-	14810	2	97	9	N	88	186	1			95
02	15708	X	15301	-0-	-407	-0-	15215	2	86	9	N	78					180

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

09	17280	X	14750	-0-	-2530	-0-	854	1	13844	2	N	47					122
							52	9									
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	399	1	12674	2	N	53					175
							58	9									
11	16620	X	11092	-0-	-5528	-0-	456	1	10616	2	N	18					193
							20	9									
12	16213	X	14277	-0-	-1936	-0-	873	1	13379	2	N	23	174	1			42
							25	9									
01	15252	X	14137	-0-	-1115	-0-	883	1	13214	2	N	36					78
							40	9									
02	13776	X	7827	-0-	-5949	-0-	7797	2	30	9	N	27					110

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

09	12210	X	11937	-0-	-273	-0-	383	1	11554	2	Y	-0-					2
10	12617	X	11930	-0-	-687	-0-	396	1	11534	2	Y	-0-					2
11	11160	X	10975	-0-	-185	-0-	383	1	10592	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		10990	-0-	10990	10990	396	1	10594	2	Y	-0-					2
01	21447	X	10457	-0-	-10990	-0-	396	1	10061	2	Y	-0-					2
*02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	370	1	7478	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

09	17040	X	14140	-0-	-2900	-0-	14140	2			Y	-0-					12
10	17608	X	14388	-0-	-3220	-0-	14388	2			Y	-0-					12
11	15900	X	13381	-0-	-2519	-0-	13380	2	1	9	Y	1					13
12	15593	X	13781	-0-	-1812	-0-	13781	2			Y	-0-					13
01	14973	X	13813	-0-	-1160	-0-	13813	2			Y	-0-					13
02	13188	X	11602	-0-	-1586	-0-	11602	2			Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

09	11100	X	8262	-0-	-2838	-0-	471	1	7791	2	Y	-0-					2
10	11470	X	8749	-0-	-2721	-0-	487	1	8262	2	Y	-0-					2
11	10560	X	9958	-0-	-602	-0-	471	1	9487	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		9861	-0-	9861	9861	487	1	9374	2	Y	-0-					2
01	18490	X	8629	-0-	-9861	-0-	487	1	8142	2	Y	-0-					2
*02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	427	1	7443	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	606	1	20950	2	Y	-0-	11	1			9
10	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	627	1	21423	2	Y	67	5	1			71
							74	9									
11	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	262	1	18847	2	Y	352	103	1			320
							387	9									
12	22878	X	19096	-0-	-3782	-0-	18757	2	339	9	Y	308	230	1			398
01	22289	X	19285	-0-	-3004	-0-	18	1	18890	2	Y	343	288	1			453
							377	9									
02	20132	X	16818	-0-	-3314	-0-	16676	2	142	9	Y	129	287	1			306

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

09	17040	X	15634	-0-	-1406	-0-	15605	2	29	9	N	26	178	1			261
10	17608	X	15722	-0-	-1886	-0-	15685	2	37	9	N	34					295
11	16740	X	14965	-0-	-1775	-0-	14924	2	41	9	N	37					332
12	17112	X	15498	-0-	-1614	-0-	15457	2	41	9	N	37					369
01	17112	X	14905	-0-	-2207	-0-	14851	2	54	9	N	49					418
02	14588	X	13431	-0-	-1157	-0-	13380	2	51	9	N	46	184	1			284

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

09	15510	X	14031	-0-	-1479	-0-	14028	2	3	9	N	3					395
10	16027	X	14089	-0-	-1938	-0-	14081	2	8	9	N	7					402
11	14940	X	13416	-0-	-1524	-0-	13395	2	21	9	N	19					421
12	14973	X	13718	-0-	-1255	-0-	13694	2	24	9	N	22	188	1			255
01	14973	X	13487	-0-	-1486	-0-	13457	2	30	9	N	27					282
02	13104	X	12048	-0-	-1056	-0-	12013	2	35	9	N	32					317

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

09	17010	X	16683	-0-	-327	-0-	308	1	16327	2	N	44					270
							48	9									
10	17577	X	16979	-0-	-598	-0-	328	1	16590	2	N	55					325
							61	9									
11	17010	X	15512	-0-	-1498	-0-	306	1	15141	2	N	59	191	1			193
							65	9									
12	17236	X	15844	-0-	-1392	-0-	320	1	15460	2	N	58					251
							64	9									
01	17236	X	15426	-0-	-1810	-0-	305	1	15009	2	N	102					353
							112	9									
02	15568	X	10748	-0-	-4820	-0-	265	1	10483	2	N	-0-	193	1	59	7	126

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

09	10980	X	9082	-0-	-1898	-0-	162	1	8896	2	N	22					227
							24	9									
10	11346	X	9934	-0-	-1412	-0-	177	1	9724	2	N	30					257
							33	9									
11	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	172	1	11386	2	N	44					301
							48	9									
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	180	1	12481	2	N	41					342
							45	9									
01	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	175	1	9444	2	N	34	185	1			191
							37	9									
*02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	179	1	10609	2	N	64					252
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9702	2	43	9	N	39					259
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14679	2	65	9	N	59					318
11	9750	X	8848	-0-	-902	-0-	8804	2	44	9	N	40	171	1			187
12	10075	X	4787	-0-	-5288	-0-	30	1	4721	2	N	33					220
							36	9									
01	11470	X	6614	-0-	-4856	-0-	6566	2	48	9	N	44					264
02	10360	X	5669	-0-	-4691	-0-	5623	2	46	9	N	42	141	1			166

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	17348	-0-	-1552	-0-	17317	2	31	9	N	28					288
10	19530	X	17646	-0-	-1884	-0-	17599	2	47	9	N	43					331
11	18630	X	16853	-0-	-1777	-0-	16802	2	51	9	N	46					377
12	18600	X	16050	-0-	-2550	-0-	16005	2	45	9	N	41					418
01	17918	X	16418	-0-	-1500	-0-	16363	2	55	9	N	50	185	1			283
02	16184	X	14254	-0-	-1930	-0-	14200	2	54	9	N	49					337

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	141	1	7792	2	N	20	177	1			180
							22	9									
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	151	1	7646	2	N	50					230
							55	9									
11	8220	X	7605	-0-	-615	-0-	142	1	7454	2	N	8					238
							9	9									
12	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	149	1	6918	2	N	30					268
							33	9									
01	8494	X	6940	-0-	-1554	-0-	138	1	6750	2	N	47					315
							52	9									
02	7420	X	6608	-0-	-812	-0-	117	1	6446	2	N	41	182	1			177
							45	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	13953	-0-	-2427	-0-	245	1	13658	2	N	45	181	1			193
							50	9									
10	16492	X	14614	-0-	-1878	-0-	269	1	14288	2	N	52					245
							57	9									
11	14310	X	13584	-0-	-726	-0-	262	1	13257	2	N	59					304
							65	9									
12	14415	X	13510	-0-	-905	-0-	274	1	13179	2	N	52	185	1			171
							57	9									
01	14601	X	12921	-0-	-1680	-0-	257	1	12591	2	N	66					237
							73	9									
02	13188	X	9430	-0-	-3758	-0-	219	1	9154	2	N	52					352
							57	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13633	-0-	-1637	-0-	13548	2	85	9	N	77					288
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12816	2	79	9	N	72	179	1			181
11	14610	X	12871	-0-	-1739	-0-	12762	2	109	9	N	99					280
12	15066	X	12611	-0-	-2455	-0-	12499	2	112	9	N	102	191	1			191
01	14663	X	12482	-0-	-2181	-0-	12354	2	128	9	N	116	185	1			122
02	12712	X	11113	-0-	-1599	-0-	11007	2	106	9	N	96					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40380	X	34037	-0-	-6343	-0-	33452	2	585	9	N	532	348	1			338
10	38626	X	32163	-0-	-6463	-0-	31759	2	404	9	N	367	529	1			176
11	35970	X	28381	-0-	-7589	-0-	28098	2	283	9	N	257	177	1			256
12	36394	X	32931	-0-	-3463	-0-	32374	2	557	9	N	506	539	1			223
01	35619	X	32142	-0-	-3477	-0-	31680	2	462	9	N	420	373	1			270
02	31780	X	28788	-0-	-2992	-0-	28447	2	341	9	N	310	367	1			232

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38070	X	31265	-0-	-6805	-0-	31259	2	6	9	N	5	176	1			154
10	36146	X	32991	-0-	-3155	-0-	32907	2	84	9	N	76					230
11	33000	X	32398	-0-	-602	-0-	32381	2	17	9	N	15					245
12	32798	X	32515	-0-	-283	-0-	32416	2	99	9	N	90	191	1			144
01	32984	X	31083	-0-	-1901	-0-	30582	2	501	9	N	455	189	1			410
02	30240	X	28303	-0-	-1937	-0-	28103	2	200	9	N	182	189	1			120

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44820	X	13964	-0-	-30856	-0-	570	1	13375	2	Y	17	33	1			91
							19	9									
10	43710	X	2217	-0-	-41493	-0-	883	1	1332	2	Y	2	46	1	2	8	45
							2	9									
11	37800	X	26093	-0-	-11707	-0-	228	1	25865	2	Y	-0-	13	1			32
12	35898	X	33803	-0-	-2095	-0-	33789	2	14	9	Y	13	9	1	3	8	33
01	32395	X	29659	-0-	-2736	-0-	29628	2	31	9	Y	28	13	1	5	8	43
*02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	29035	2	31	9	Y	28	17	1			56

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34800	X	27353	-0-	-7447	-0-	27270	2	83	9	N	75	57	1	1	8	198
10	31465	X	28080	-0-	-3385	-0-	27980	2	100	9	N	91	126	1	2	8	161
11	30450	X	22189	-0-	-8261	-0-	22092	2	97	9	N	88	66	1			183
12	31465	X	26080	-0-	-5385	-0-	25966	2	114	9	N	104	66	1	5	8	216
01	29574	X	26459	-0-	-3115	-0-	26352	2	107	9	N	97	77	1	2	8	234
02	25536	X	22569	-0-	-2967	-0-	22511	2	58	9	N	53	78	1			217

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55110	X	11874	-0-	-43236	-0-	1277	1	10448	2	N	135					297
							149	9									
10	51181	X	18406	-0-	-32775	-0-	1319	1	16901	2	N	169	361	1			105
							186	9									
11	49530	X	11459	-0-	-38071	-0-	936	1	10376	2	N	134					239
							147	9									
12	25451	X	8321	-0-	-17130	-0-	1319	1	6888	2	N	104	178	1			165
							114	9									
01	21297	X	4556	-0-	-16741	-0-	1319	1	3103	2	N	122	185	1			102
							134	9									
02	16632	X	12458	-0-	-4174	-0-	12268	2	190	9	N	173					275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39360	X	29917	-0-	-9443	-0-	29875	2	42	9	Y	38	27	1	1	8	95
10	36735	X	28652	-0-	-8083	-0-	28600	2	52	9	Y	47	61	1	2	8	79
11	31620	X	20712	-0-	-10908	-0-	11	1	20653	2	Y	44	33	1			90
							48	9									
12	3627	X	148	-0-	-3479	-0-	125	1	23	9	Y	21	31	1			80
01	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	211	1	962	2	Y	2	22	1	2	8	58
							2	9									
02	3276	X	1821	-0-	-1455	-0-	1821	2			Y	-0-	16	1			42

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

09	37440	X	22565	-0-	-14875	-0-	280	1	21932	2	N	321	365	1			146
							353	9									
10	35867	X	29720	-0-	-6147	-0-	29298	2	422	9	N	384	357	1			173
11	34290	X	11506	-0-	-22784	-0-	769	1	10498	2	N	217	178	1			212
							239	9									
12	30876	X	15759	-0-	-15117	-0-	505	1	14979	2	N	250	377	1			85
							275	9									
01	30876	X	12675	-0-	-18201	-0-	665	1	11745	2	N	241	183	1			143
							265	9									
02	26852	X	2040	-0-	-24812	-0-	1953	2	87	9	N	79	189	1			77

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

09	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34647	2	271	9	N	246	180	1			300
10	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32531	2	277	9	N	252	145	1			407
11	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32461	2	64	9	N	58	187	1			278
12	36084	X	30922	-0-	-5162	-0-	30737	2	185	9	N	168	190	1			256
01	36084	X	32719	-0-	-3365	-0-	32442	2	277	9	N	252	186	1			322
02	32592	X	27625	-0-	-4967	-0-	27509	2	116	9	N	105	193	1			171

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

09	40020	X	30552	-0-	-9468	-0-	30469	2	83	9	Y	75	46	1	1	8	174
10	39649	X	31935	-0-	-7714	-0-	31835	2	100	9	Y	91	114	1	2	8	149
11	35910	X	30971	-0-	-4939	-0-	125	1	30748	2	Y	89	63	1			175
							98	9									
12	33480	X	30807	-0-	-2673	-0-	455	1	30261	2	Y	83	64	1	3	8	191
							91	9									
01	31930	X	31136	-0-	-794	-0-	492	1	30590	2	Y	49	62	1	2	8	176
							54	9									
02	28896	X	26863	-0-	-2033	-0-	26802	2	61	9	Y	55	59	1			177

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			Y	-0-	3	1			1
10	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	24794	2	78	9	Y	71	21	1			51
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12138	2	67	9	Y	61	34	1			78
12	10540	X	3091	-0-	-7449	-0-	2960	2	131	9	Y	119	88	1			109
01	10540	X	1399	-0-	-9141	-0-	64	1	1233	2	Y	93	103	1			99
							102	9									
*02	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11416	2	108	9	Y	98	79	1			127

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	49178	2	494	9	Y	449	450	1			379
10	48825	X	46897	-0-	-1928	-0-	46730	2	167	9	Y	152	377	1			154
11	47250	X	40559	-0-	-6691	-0-	40559	2			Y	-0-	60	1			94
12	48825	X	34892	-0-	-13933	-0-	34892	2			Y	-0-	59	1			35
01	48825	X	27054	-0-	-21771	-0-	220	1	26834	2	Y	-0-	23	1			12
02	44100	X	28411	-0-	-15689	-0-	28411	2			Y	-0-	8	1			7

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26790	X	26249	-0-	-541	-0-	25787	2	462	9	Y	420	416	1			352
10	27683	X	24399	-0-	-3284	-0-	23770	2	629	9	Y	572	488	1			436
11	26790	X	5299	-0-	-21491	-0-	911	1	4029	2	Y	326	246	1			516
							359	9									
12	27683	X	22355	-0-	-5328	-0-	1253	1	20400	2	Y	638	535	1			619
							702	9									
01	27683	X	27397	-0-	-286	-0-	1028	1	25813	2	Y	505	575	1			549
							556	9									
02	24500	X	24388	-0-	-112	-0-	23760	2	628	9	Y	571	441	1			727

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	53854	-0-	53854	256183	53472	2	382	9	Y	347	315	1			146
10	0	W	53577	-0-	53577	309760	53292	2	285	9	Y	259	367	1			38
11	356016	X	46256	-0-	-309760	-0-	46034	2	222	9	Y	202	184	1			56
12	44404	X	44404	-0-	-0-	-0-	44133	2	271	9	Y	246	210	1			92
01	43463	X	43463	-0-	-0-	-0-	43273	2	190	9	Y	173	189	1			76
*02	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	34172	2	120	9	Y	109	118	1			103

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	49067	-0-	49067	305646	48706	2	361	9	Y	328	298	1			138
10	0	W	54336	-0-	54336	359982	53911	2	425	9	Y	386	430	1			94
11	411009	X	51027	-0-	-359982	-0-	50682	2	345	9	Y	314	322	1			86
12	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	47743	2	242	9	Y	220	227	1			79
01	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	44019	2	178	9	Y	162	170	1			71
*02	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	37419	2	132	9	Y	120	120	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-					-0-
*04	63270	X	-0-	-0-	-63270	-0-					Y	-0-					-0-
05	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-					-0-
06	63270	X	-0-	-0-	-63270	-0-					Y	-0-					-0-
07	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-					-0-
08	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-					-0-
09	63270	X	114	-0-	-63156	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	65379	X	47319	-0-	-18060	-0-	85	1	47128	2	Y	96	48	1			48
							106	9									
11	63270	X	34775	-0-	-28495	-0-	136	1	34470	2	Y	154	167	1			35
							169	9									
12	65379	X	35562	-0-	-29817	-0-	272	1	35188	2	Y	93	89	1			39
							102	9									
01	62000	X	31456	-0-	-30544	-0-	31328	2	128	9	Y	116	108	1			47
02	56000	X	15011	-0-	-40989	-0-	14939	2	72	9	Y	65	75	1			61

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	95827	-0-	95827	457308	95827	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	91073	-0-	91073	548381	91073	2			Y	-0-					-0-
11	630892	X	82511	-0-	-548381	-0-	82511	2			Y	-0-					-0-
12	151931	X	80733	-0-	-71198	-0-	80733	2			Y	-0-					-0-
01	109864	X	75966	-0-	-33898	-0-	75966	2			Y	-0-					-0-
*02	66425	X	66425	-0-	-0-	-0-	66425	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40354	X	40354	-0-	-0-	-0-	40018	2	336	9	Y	305	277	1			128
10	47730	X	47730	-0-	-0-	-0-	47414	2	316	9	Y	287	375	1			40
11	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	45030	2	1	9	Y	1	39	1			2
12	42339	X	42339	-0-	-0-	-0-	42315	2	24	9	Y	22	8	1			16
01	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	39035	2	88	9	Y	80	65	1			31
02	34692	X	32729	-0-	-1963	-0-	32667	2	62	9	Y	56	54	1			49

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	65673	-0-	65673	305853	65673	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	59943	-0-	59943	365796	59943	2			Y	-0-					-0-
11	419880	X	54084	-0-	-365796	-0-	54084	2			Y	-0-					-0-
12	119908	X	52303	-0-	-67605	-0-	52303	2			Y	-0-					-0-
01	78027	X	49319	-0-	-28708	-0-	49319	2			Y	-0-					-0-
*02	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	41946	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41608	X	37757	-0-	-3851	-0-	937	1	35404	2	Y	1287	1086	1			201
							1416	9									
10	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1054	1	44686	2	Y	932	754	1	1	8	378
							1025	9									
11	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	928	1	36036	2	Y	1037	992	1			423
							1141	9									
12	37975	X	37441	-0-	-534	-0-	940	1	35769	2	Y	665	889	1			199
							732	9									
01	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	878	1	29870	2	Y	225	299	1			125
							248	9									
02	34300	X	14555	-0-	-19745	-0-	14382	2	173	9	Y	157	270	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4010	X	1837	-0-	-2173	-0-	342	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	24862	X	1201	-0-	-23661	-0-	336	1	864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24060	X	263	-0-	-23797	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
12	24862	X	320	-0-	-24542	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
01	24862	X	303	-0-	-24559	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	711	1	18722	2	Y	1235	1128	1			184
							1359	9									
10	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	864	1	27286	2	Y	485	598	1	1	8	70
							534	9									
11	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	1074	1	32422	2	Y	121	141	1			50
							133	9									
12	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1037	1	30470	2	Y	148	130	1			68
							163	9									
01	28086	X	27318	-0-	-768	-0-	1025	1	26059	2	Y	213	164	1			117
							234	9									
02	25368	X	20262	-0-	-5106	-0-	20061	2	201	9	Y	183	289	1			32

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58851	X	45009	-0-	-13842	-0-	1081	1	42073	2	N	1686	2030	1			169
							1855	9									
10	43090	X	42527	-0-	-563	-0-	972	1	40823	2	N	665	631	1			203
							732	9									
11	41700	X	34427	-0-	-7273	-0-	854	1	33212	2	N	328	394	1			137
							361	9									
12	43090	X	35953	-0-	-7137	-0-	910	1	34602	2	N	401	353	1			185
							441	9									
01	43090	X	34368	-0-	-8722	-0-	966	1	32822	2	N	527	440	1			272
							580	9									
02	38920	X	23489	-0-	-15431	-0-	23056	2	433	9	N	394	640	1			69

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	101430	X	57906	-0-	-43524	-0-	57906	2			Y	-0-					-0-
*10	104811	X	53641	-0-	-51170	-0-	53641	2			Y	-0-					-0-
*11	101430	X	47790	-0-	-53640	-0-	47790	2			Y	-0-					-0-
*12	104811	X	45938	-0-	-58873	-0-	45938	2			Y	-0-					-0-
*01	104811	X	42706	-0-	-62105	-0-	42706	2			Y	-0-					-0-
*02	94668	X	35204	-0-	-59464	-0-	35204	2			Y	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					117
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					117
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1038	2			N	-0-					117
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-					117
01	1364	N	565	-0-	-799	-0-	565	2			N	-0-					117
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					22
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					22
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					22
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					22
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					22
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	1044	2			N	-0-					22

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
12	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	4563	-0-	-1887	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	4575	-0-	-1346	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4324	-0-	-1106	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4295	-0-	-882	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3677	-0-	-579	-0-	3677	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	6741	-0-	-1839	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	6718	-0-	-1466	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6393	-0-	-987	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	5602	-0-	-698	-0-	5602	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	106	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	898	-0-	-466	-0-	87	1	811	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	232	1	2037	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3499	-0-	499	986	3499	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3762	-0-	662	1648	353	1	3409	2	N	-0-					-0-
11	5052	X	3404	-0-	-1648	-0-	319	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	331	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	302	1	2623	2	N	-0-					-0-
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	265	1	2325	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1079	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1044	1	3095	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1079	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1079	1	2993	2	N	-0-					-0-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	974	1	2706	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	785	67	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3745	-0-	745	1530	69	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4224	-0-	1124	2654	83	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	6482	X	3828	-0-	-2654	-0-	79	1	3749	2	N	-0-					-0-
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	N	-0-			-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	2	N	-0-			-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	24	1	1124	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	3	6	9	Y	5	17	1			8
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28					36
11	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4055	3	6	9	Y	5	24	1			17
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	Y	7					24
01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3469	3	22	9	Y	20	37	1			7
*02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	3138	3	3	9	Y	3					10

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					1
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			Y	-0-					1
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					1
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			Y	-0-					1
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

09	4350	X	2926	-0-	-1424	-0-	2920	3	6	9	Y	5					21
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4136	3	7	9	Y	6					27
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4575	3	4	9	Y	4					4
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	3	10	9	Y	9					13
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					17

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5062	3	33	9	Y	30					33
10	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	5174	3			Y	-0-					33
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5148	3	3	9	Y	3					36
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					36

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7365	-0-	-137	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6614	-0-	-162	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			Y	-0-					9
10	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			Y	-0-					9
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-					9
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	Y	1					10
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	3	2	9	Y	2					12
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2703	3	3	9	Y	3					15

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4691	3	1	9	N	1					51
10	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5116	3	6	9	N	5					56
11	4980	X	4960	-0-	-20	-0-	4960	3			N	-0-					56
12	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	3			N	-0-					56
01	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	4498	3			N	-0-					56
02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	3			N	-0-					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	3532	3			Y	-0-					7
10	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	3			Y	-0-					7
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3323	3			Y	-0-					7
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3416	3			Y	-0-					7
01	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			Y	-0-					7
02	3304	X	3087	-0-	-217	-0-	3087	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					7
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					7
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					7
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					7
01	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			Y	-0-					7
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6084	3	10	9	Y	9					37
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6324	3	10	9	Y	9					46
11	5850	X	5801	-0-	-49	-0-	5798	3	3	9	Y	3	40	1			9
12	5952	X	5211	-0-	-741	-0-	5207	3	4	9	Y	4					13
01	5952	X	5016	-0-	-936	-0-	5004	3	12	9	Y	11					24
02	5376	X	4919	-0-	-457	-0-	4913	3	6	9	Y	5					29

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					7
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					7
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2259	3	1	9	Y	1					8
01	2821	X	1766	-0-	-1055	-0-	1765	3	1	9	Y	1					9
*02	2660	X	1752	-0-	-908	-0-	1749	3	3	9	Y	3					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6076	3	45	9	Y	41					60
10	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	3582	3	23	9	Y	21	43	1			38
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	47	1	4553	3	Y	-0-					38
12	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	44	1	4330	3	Y	29	67	1			-0-
							32	9									
01	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	42	1	4247	3	Y	50					50
							55	9									
02	5152	X	4360	-0-	-792	-0-	47	1	4313	3	Y	-0-					50

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					55
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					55
11	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3			N	-0-					55
12	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	3490	3			N	-0-					55
01	4061	X	3305	-0-	-756	-0-	3305	3			N	-0-					55
02	3668	X	2936	-0-	-732	-0-	2934	3	2	9	N	2					57

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	Y	1	27	1			13
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			Y	-0-					13
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-	8	1			5
12	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	3			Y	-0-					5
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2788	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	3052	X	2599	-0-	-453	-0-	2599	3			Y	-0-					1

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	180	1	3526	3	N	4					167
							4	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	198	1	3862	3	N	-0-					167
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	202	1	3975	3	N	11					178
							12	9									
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	211	1	4244	3	N	22	185	1			15
							24	9									
01	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	199	1	3782	3	N	-0-					15
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	182	1	3530	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	357	1	4680	3	Y	6	22	1			10
							7	9									
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	360	1	4595	3	Y	7					17
							8	9									
11	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	335	1	4287	3	Y	3					20
							3	9									
12	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	329	1	4175	3	Y	3					23
							3	9									
01	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4201	3	11	9	Y	10	20	1			13
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3804	3	2	9	Y	2					15

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2945	-0-	-55	1816	2945	3			Y	-0-					28
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	2786	3	9	9	Y	8					36
11	3000	N	2470	-0-	-530	981	2462	3	8	9	Y	7					43
12	3100	N	2514	-0-	-586	395	2511	3	3	9	Y	3					46
01	2782	N	2387	-0-	-395	-0-	2385	3	2	9	Y	2					48
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					48

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					110
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					110
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	74	1			36
12	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2191	3	2	9	Y	2					38
01	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	383	1	1696	3	Y	2					40
							2	9									
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	974	1	1447	3	Y	3					43
							3	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	644	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	478	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	423	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	220	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	749	-0-	-1267	-0-	749	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	195	1	2552	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	211	1	2692	3	Y	4					9
							4	9									
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	206	1	2636	3	Y	2					11
							2	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	202	1	2558	3	Y	2					13
							2	9									
01	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2504	3	7	9	Y	6	12	1			7
02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2223	3	1	9	Y	1					8

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3347	3	1	9	Y	1					9
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					9
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					9
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					9
01	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3826	3	1	9	Y	1					10
02	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					48
10	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2597	3			Y	-0-					48
11	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	2408	3			Y	-0-					48
12	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					48
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	3			Y	-0-					48
02	2240	N	2236	-0-	-4	-0-	2236	3			Y	-0-					48

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	3	1	9	Y	1					9
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					9
11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			Y	-0-					9
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	3			Y	-0-					9
01	7719	X	6886	-0-	-833	-0-	6885	3	1	9	Y	1					10
02	6972	X	5960	-0-	-1012	-0-	5960	3			Y	-0-					10

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	3			Y	-0-					36
10	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	4725	3	12	9	Y	11					47
11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4397	3	11	9	Y	10					57
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			Y	-0-					57
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4399	3	6	9	Y	5	52	1			10
*02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4134	3	7	9	Y	6					16

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	3			N	-0-					38
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	4249	3			N	-0-					38
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					38
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					38
01	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	3			N	-0-					38
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	3			Y	-0-					25
10	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	7643	3			Y	-0-					25
11	7470	X	7235	-0-	-235	-0-	7235	3			Y	-0-					25
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			Y	-0-					25
01	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			Y	-0-					25
02	6552	X	6009	-0-	-543	-0-	6009	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	3	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	184	1	4184	3	Y	-0-					-0-
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	123	1	2752	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	120	1	2573	3	Y	-0-					-0-
*02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3674	3	Y	-0-					5
10	3875	X	2616	-0-	-1259	-0-	108	1	2455	3	Y	48	45	1			8
							53	9									
11	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	138	1	3137	3	Y	-0-					8
12	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	145	1	3240	3	Y	21					29
							23	9									
01	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	140	1	3022	3	Y	42	59	1			12
							46	9									
02	3584	X	2906	-0-	-678	-0-	125	1	2773	3	Y	7					19
							8	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6567	-0-	-453	-0-	6548	3	19	9	Y	17					41
10	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	6701	3			Y	-0-					41
11	7020	X	6310	-0-	-710	-0-	6302	3	8	9	Y	7					48
12	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	6863	3	2	9	Y	2	45	1			5
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					5
*02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					5

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	593	1	4993	3	Y	-0-					2
10	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	525	1	3934	3	Y	-0-					2
11	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	504	1	4055	3	Y	-0-					2
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	561	1	4457	3	Y	-0-					2
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	556	1	4254	3	Y	-0-					2
*02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	555	1	4303	3	Y	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	509	1	4330	3	Y	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	560	1	5061	3	Y	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	583	1	5544	3	Y	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	571	1	5002	3	Y	15					15
							17	9									
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	577	1	5118	3	Y	35					50
							39	9									
*02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	486	1	4087	3	Y	30					80
							33	9									

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6066	3	1	9	Y	1					19
10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					19
11	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5198	3	11	9	Y	10	17	1			12
12	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5774	3	2	9	Y	2					14
01	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	3			Y	-0-					14
02	5656	X	5199	-0-	-457	-0-	5198	3	1	9	Y	1					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

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

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3629	3	9	9	Y	8					57
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3811	3	25	9	Y	23					80
11	3690	X	3172	-0-	-518	-0-	3170	3	2	9	Y	2					82
12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	3090	3	14	9	Y	13					95
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3632	3	20	9	Y	18	72	1			41
*02	3248	X	2297	-0-	-951	-0-	2288	3	9	9	Y	8					49

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1					6
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	Y	8					14
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5					19
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	3	6	9	Y	5	17	1			7
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	3	6	9	Y	5					12
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	13	1			3

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					46
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	50	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	867	-0-	-1293	-0-	83	1	783	3	Y	1					8
							1	9									
10	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			7
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					7
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	202	1	1885	3	Y	4					11
							4	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6535	-0-	-1215	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6371	-0-	-1129	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6372	-0-	-1378	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6413	-0-	-624	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					53
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	3			N	-0-					53
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	3			N	-0-					53
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	3469	3			N	-0-					53
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	3			N	-0-					53
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	3			N	-0-					53

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					135
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					135
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					135
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					135
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					135
*02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	3			Y	-0-					10
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3876	3	7	9	Y	6					16
11	3420	X	2174	-0-	-1246	-0-	155	1	2019	3	Y	-0-					16
12	2666	X	1180	-0-	-1486	-0-	81	1	1092	3	Y	6					22
							7	9									
01	2666	X	414	-0-	-2252	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					22
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	3	Y	-0-					43
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	3	Y	-0-					43
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	422	2	49	3	Y	17					60
							19	9									
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	320	2	39	3	Y	-0-					60
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	441	2	47	3	Y	33					93
							36	9									
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	295	2	36	3	Y	-0-					93

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5778	-0-	-1302	-0-	5778	3			N	-0-					78
10	7223	X	6717	-0-	-506	-0-	6717	3			N	-0-					78
11	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	5688	3			N	-0-					78
12	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	3			N	-0-					78
01	6727	X	5324	-0-	-1403	-0-	5324	3			N	-0-					78
*02	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	4660	3	73	9	N	66					144

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					19
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3971	3	10	9	N	9					28
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					28
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					28
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					28
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2860	3	55	9	Y	50					103
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	Y	22	50	1			75
11	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2350	3			Y	-0-					75
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					75
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					75
02	2184	N	1685	-0-	-499	-0-	1685	3			Y	-0-					75

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					91
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					91
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					91
12	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			N	-0-					91
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	3			N	-0-					91
02	3556	X	3451	-0-	-105	-0-	3451	3			N	-0-					91

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1044	1	5277	3	Y	-0-					81
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	58	1	5140	3	Y	5					86
							6	9									
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	288	1	6193	3	Y	-0-					86
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	298	1	6335	3	Y	-0-					86
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	298	1	6158	3	Y	5					91
							6	9									
*02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	269	1	5647	3	Y	23	93	1			21
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					107
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4375	3	45	9	N	41					148
11	3900	X	1126	-0-	-2774	-0-	706	1	379	3	N	37					185
							41	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1043	1	4166	3	N	10	137	1			58
							11	9									
01	4030	X	2872	-0-	-1158	-0-	2854	3	18	9	N	16					74
02	3640	X	2779	-0-	-861	-0-	2768	3	11	9	N	10					84

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					11
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	3	7	9	Y	6					17
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	3	Y	-0-					17
12	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	160	1	2159	3	Y	6					23
							7	9									
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	199	1	1827	3	Y	-0-					23
02	2856	X	2188	-0-	-668	-0-	109	1	2079	3	Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5592	-0-	-228	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5641	-0-	-373	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5057	-0-	-291	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	342	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	331	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	342	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6025	3	116	9	Y	105					115
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6217	3	52	9	Y	47	112	1			50
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					50
12	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			Y	-0-					50
01	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			Y	-0-					50
02	5516	X	5170	-0-	-346	-0-	5170	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	210	1	1940	3	Y	4					4
							4	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	3	Y	6					10
							7	9									
11	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	194	1	1672	3	Y	-0-	9	1			1
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	213	1	1862	3	Y	-0-					1
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	244	1	2097	3	Y	-0-					1
*02	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	167	1	1408	3	Y	-0-					1

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1044	1	3877	3	N	-0-					234
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	1079	1	3889	3	N	-0-					234
11	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	1044	1	3486	3	N	-0-					234
12	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	1079	1	3726	3	N	-0-					234
01	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	237	1	3922	3	N	-0-					234
02	4592	X	3925	-0-	-667	-0-	211	1	3714	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	5					75
							6	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	5					80
							6	9									
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	496	2	Y	-0-	46	1			34
12	868	N	454	-0-	-414	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					34
01	713	N	179	-0-	-534	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					34
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					34

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

09	8430	X	7810	-0-	-620	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8091	-0-	-1023	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7362	-0-	-870	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					18
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					18
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					18
12	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			Y	-0-					18
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					18
02	2380	X	2358	-0-	-22	-0-	2358	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1633	1	7008	2	N	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	740	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	744	1	7203	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	761	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	763	1	6626	2	N	-0-					-0-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	666	1	5841	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1066	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1096	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1074	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1088	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1104	1	3384	2	N	-0-					-0-
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1007	1	3021	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10851	-0-	-340	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10542	-0-	-288	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10914	-0-	-122	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10773	-0-	-170	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9531	-0-	-353	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1044	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1079	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1044	1	107	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	1066	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1095	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	1072	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	1089	1	3328	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	1103	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3780	-0-	-280	-0-	1005	1	2775	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	2806	3			Y	-0-					13
10	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	3			Y	-0-					13
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3437	3	2	9	Y	2					15
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					15
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					15
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					8
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					8
11	600	N	257	-0-	-343	-0-	256	3	1	9	Y	1	7	1			2
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					2
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					2
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
*02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1210	-0-	-320	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	470	1	6875	2	N	-0-			-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	488	1	6776	2	N	-0-			-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	513	1	7031	2	N	-0-			-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	523	1	7343	2	N	-0-			-0-
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	452	1	6520	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

09	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-
10	70	X	21	-0-	-49	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	6193	-0-	-131	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
*02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	104	1	6352	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

09	2220	X	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
11	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			30
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	3	Y	-0-			30
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	118	1	294	3	Y	-0-			30
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	132	1	328	3	Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	169	1	3961	3	Y	-0-					4
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	178	1	4039	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	166	1	3764	3	Y	-0-					5
12	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	164	1	3655	3	Y	24					29
							26	9									
01	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	159	1	3427	3	Y	-0-	24	1			5
02	3864	X	3206	-0-	-658	-0-	138	1	3068	3	Y	-0-					5

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					67
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4883	3	47	9	Y	43					110
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4146	3	8	9	Y	7					117
12	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	54	1	3726	3	Y	1	62	1			56
							1	9									
01	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	116	1	3657	3	Y	28					84
							31	9									
*02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	125	1	3344	3	Y	17					101
							19	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

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

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					4
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4904	3	20	9	Y	18					22
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5031	3	42	9	Y	38					60
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	Y	5					65
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3175	3	55	9	Y	50	62	1			53
02	2212	X	2125	-0-	-87	-0-	2119	3	6	9	Y	5					58

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					5
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15316	3	20	9	Y	18					23
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13537	3	44	9	Y	40					63
12	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7169	3	14	9	Y	13					76
01	8184	X	6620	-0-	-1564	-0-	6567	3	53	9	Y	48	63	1			61
02	7392	X	6486	-0-	-906	-0-	6480	3	6	9	Y	5					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	6632	3			Y	-0-					24
10	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			Y	-0-					24
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					24
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-	1	1			23
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6936	3			Y	-0-					23
*02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					23

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	1044	1	2348	3	N	-0-					73
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2442	3	2	9	N	2					75
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					75
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					75
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1					76
02	3332	X	3149	-0-	-183	-0-	3149	3			N	-0-					76

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					39
10	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			Y	-0-					39
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	2767	3	6	9	Y	5					44
12	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2740	3	39	9	Y	35	70	1			9
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					9
*02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					9

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4926	3	3	9	N	3					52
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					52
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					52
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					52
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4532	3	12	9	N	11					63
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4266	3	8	9	N	7					70

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					45
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2622	3	9	9	Y	8					53
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					53
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					53
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					53
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					53

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					68
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	3	39	9	Y	35					103
11	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	2836	3	22	9	Y	20					123
12	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	50	1	3498	3	Y	2	62	1			63
							2	9									
01	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	109	1	3438	3	Y	27					90
							30	9									
*02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	119	1	3196	3	Y	18					108
							20	9									

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	3	Y	-0-					3
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
11	2550	N	2228	-0-	-322	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					5
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	103	1	2309	3	Y	24					29
							26	9									
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	101	1	2166	3	Y	-0-	24	1			5
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	3	Y	-0-					5

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	118	1	3568	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	3	Y	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	122	1	3498	3	Y	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	131	1	3498	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	113	1	3063	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					58
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					58
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					58
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					58
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					58
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	3	3	9	N	3					61

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2890	-0-	-1790	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2060	-0-	-1440	-0-	33	1	2027	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	588	1	8607	2	N	-0-					-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	605	1	8398	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9132	-0-	-44	-0-	621	1	8511	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9172	-0-	-4	-0-	610	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8231	-0-	-57	-0-	534	1	7697	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1060	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1090	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1066	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1087	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1098	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	994	1	1844	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3155	3			Y	-0-					5
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3119	3	9	9	Y	8					13
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					13
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					13
01	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			Y	-0-					13
02	2884	X	2270	-0-	-614	-0-	2270	3			Y	-0-					13

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	3			Y	-0-					31
10	3720	X	268	-0-	-3452	-0-	268	3			Y	-0-					31
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4537	3	125	9	Y	114					145
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3538	3	62	9	Y	56	168	1			33
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					33
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					33

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					4
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11936	3	20	9	Y	18					22
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	3	43	9	Y	39					61
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5752	3	12	9	Y	11					72
01	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6032	3	52	9	Y	47	62	1			57
02	5712	X	5525	-0-	-187	-0-	5519	3	6	9	Y	5					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	3			Y	-0-					8
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	5235	3			Y	-0-					8
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	3	7	9	Y	6					14
12	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	3			Y	-0-	12	1			2
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			Y	-0-					2
02	4760	X	4694	-0-	-66	-0-	4694	3			Y	-0-					2

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	596	1	7778	3	Y	-0-					82
10	8401	X	8042	-0-	-359	-0-	8011	3	31	9	Y	28	79	1			31
11	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	7552	3	35	9	Y	32					63
12	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7640	3	13	9	Y	12					75
01	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7669	3			Y	-0-					75
*02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7061	3	7	9	Y	6					81

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9243	3	33	9	Y	30					32
10	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	9140	3			Y	-0-					32
11	9120	X	8400	-0-	-720	-0-	8398	3	2	9	Y	2					34
12	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	3			Y	-0-					34
01	9486	X	9240	-0-	-246	-0-	9240	3			Y	-0-					34
02	8568	X	8358	-0-	-210	-0-	8358	3			Y	-0-					34

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

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

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5076	-0-	-474	-0-	5076	3			Y	-0-					38
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5155	3	17	9	Y	15					53
11	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5236	3	35	9	Y	32					85
12	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5115	3	8	9	Y	7					92
01	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4935	3	7	9	Y	6					98
*02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4676	3	10	9	Y	9					107

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					58
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7612	3	15	9	N	14					72
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					72
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7168	3	69	9	N	63					135
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					135
*02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					138

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	74	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					13
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3					16
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					16
12	3596	X	2340	-0-	-1256	-0-	2338	3	2	9	Y	2					18
01	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	2685	3	1	9	Y	1					19
02	3248	X	2348	-0-	-900	-0-	2345	3	3	9	Y	3	22	1			-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					11
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	Y	3					14
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			Y	-0-					14
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7257	3	3	9	Y	3					17
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					17
*02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	3	3	9	Y	3	20	1			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	Y	1					22
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					22
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					22
12	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	2132	3	3	9	Y	3					25
01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3411	3	1	9	Y	1					26
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-	25	1			1

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	Y	1					14
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1					15
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			Y	-0-					15
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	1186	3	2	9	Y	2					17
01	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	Y	1					18
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	768	3	1	9	Y	1	18	1			1

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	27	1			5

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2924	3	22	9	Y	20					35
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4248	3	28	9	Y	25	51	1			9
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	27	1	2626	3	Y	-0-					9
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3071	3	Y	20	29	1			-0-
							22	9									
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	28	1	2768	3	Y	16					16
							18	9									
02	2184	X	1975	-0-	-209	-0-	21	1	1954	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	Y	7					34
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					41
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					41

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					18
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			Y	-0-					18
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6185	3	6	9	Y	5					23
12	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	6631	3			Y	-0-					23
01	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6633	3	1	9	Y	1					24
02	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	6080	3	1	9	Y	1					25

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1462	1	2777	3	Y	-0-					15
10	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	1510	1	2874	3	Y	-0-					15
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1462	1	3202	3	Y	-0-					15
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1474	1	3528	3	Y	-0-					15
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1393	1	3486	3	Y	-0-					15
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1232	1	3049	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4185	-0-	-1785	-0-	4174	3	11	9	Y	10					32
10	6169	X	4620	-0-	-1549	-0-	4613	3	7	9	Y	6					38
11	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5915	3			Y	-0-	21	1			17
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	3	1	9	Y	1					18
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			Y	-0-					18
*02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4404	3	1	9	Y	1					19

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7715	-0-	-745	-0-	754	1	6957	3	Y	4					4
							4	9									
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	869	1	8018	3	Y	6					10
							7	9									
11	8250	X	7954	-0-	-296	-0-	828	1	7126	3	Y	-0-	1	1			9
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	901	1	7865	3	Y	-0-					9
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	943	1	8104	3	Y	-0-					9
*02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	826	1	6976	3	Y	-0-					9

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					16
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4786	3	42	9	Y	38	32	1			22
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	5220	3	44	9	Y	40	36	1			26
12	5518	X	4726	-0-	-792	-0-	4706	3	20	9	Y	18					44
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5739	3	17	9	Y	15					59
02	4984	X	4812	-0-	-172	-0-	4783	3	29	9	Y	26	69	1			16

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	603	1	5562	3	Y	4					4
							4	9									
10	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	568	1	5242	3	Y	6					10
							7	9									
11	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	577	1	4966	3	Y	-0-	9	1			1
12	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	551	1	4815	3	Y	-0-					1
01	6076	X	4807	-0-	-1269	-0-	501	1	4306	3	Y	-0-					1
*02	5488	X	5065	-0-	-423	-0-	536	1	4529	3	Y	-0-					1

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9307	-0-	-743	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9091	-0-	-860	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9014	-0-	-782	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	108	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	102	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	89	1	4435	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4447	-0-	-1164	-0-	92	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4386	-0-	-682	-0-	93	1	4293	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					63
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					63
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					63
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					63
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					63
*02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					63

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	52	1	993	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	106	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	8027	-0-	-43	-0-	8027	3			Y	-0-					14
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10367	3	90	9	Y	82	68	1			28
11	8100	X	7088	-0-	-1012	-0-	7030	3	58	9	Y	53	48	1			33
12	8246	X	8201	-0-	-45	-0-	8168	3	33	9	Y	30					63
01	8246	X	7455	-0-	-791	-0-	7434	3	21	9	Y	19					82
02	7448	X	6719	-0-	-729	-0-	6679	3	40	9	Y	36	96	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	157	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	149	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	150	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	147	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2526	-0-	-246	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					18
10	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	7529	3	66	9	Y	60	50	1			28
11	8430	X	8310	-0-	-120	-0-	8242	3	68	9	Y	62	56	1			34
12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8151	3	33	9	Y	30					64
01	8680	X	8478	-0-	-202	-0-	8454	3	24	9	Y	22					86
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7117	3	42	9	Y	38	102	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
10	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					1
11	3000	N	3149	-0-	149	378	3149	3			N	-0-					1
12	3100	N	3511	-0-	411	789	3511	3			N	-0-					1
01	3756	X	2967	-0-	-789	-0-	2967	3			N	-0-					1
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1241	3	4	9	Y	4	8	1			1
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	8	2	1997	3	Y	9					10
							10	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	17	1			7
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	3	22	9	Y	20	13	1			14
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	2	1662	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7					15

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	Y	22	38	1			-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6165	3	29	9	Y	26					26
11	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	31	2	5674	3	Y	31	37	1			20
							34	9									
12	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	55	2	5813	3	Y	56	36	1			40
							62	9									
01	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5830	3	21	9	Y	19	40	1			19
*02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	26	2	5446	3	Y	25					44
							28	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	425	1	4519	3	Y	-0-					10
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	446	1	4782	3	Y	-0-					10
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	483	1	5342	3	Y	6					16
							7	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	481	1	5141	3	Y	22	18	1			20
							24	9									
01	5053	X	4315	-0-	-738	-0-	4307	3	8	9	Y	7					27
*02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4644	3	13	9	Y	12					39

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	154	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	142	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	2	N	-0-					-0-
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

09	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	331	1	5880	2	N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	331	1	6155	2	N	-0-					-0-
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	342	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4740	-0-	1640	1640	4740	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2650	-0-	-450	1190	2650	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2474	-0-	-326	864	2474	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5970	-0-	-840	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5027	-0-	-629	-0-	81	1	4946	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	746	1	1975	2	Y	3					43
							3	9									
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	834	1	2287	2	Y	-0-					43
11	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	796	1	2180	2	Y	2					45
							2	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	819	1	2293	2	Y	-0-					45
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	769	1	2107	2	Y	9					54
							10	9									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	665	1	1642	2	Y	3					57
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5506	3	13	9	Y	12					33
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	Y	1					34
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	Y	1	25	1			10
12	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	5300	3	2	9	Y	2					12
01	5673	X	5451	-0-	-222	-0-	5451	3			Y	-0-					12
*02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	Y	1					13

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					138
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					138
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4628	3	6	9	N	5					143
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5719	3	10	9	N	9					152
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4286	3	7	9	N	6					158
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3469	3	6	9	N	5					163

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					12
10	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4090	3	24	9	Y	22					34
11	4620	X	3907	-0-	-713	-0-	3884	3	23	9	Y	21					55
12	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	50	1	4165	3	Y	18					73
							20	9									
01	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	54	1	3845	3	Y	18	51	1			40
							20	9									
*02	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	49	1	3653	3	Y	1					41
							1	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			Y	-0-					16
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3146	3	6	9	Y	5					21
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2507	3	25	9	Y	23					44
12	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	32	1	2658	3	Y	9					53
							10	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3423	3	Y	17	40	1			30
							19	9									
*02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	42	1	3133	3	Y	2					32
							2	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					15
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	Y	17					32
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3293	3	24	9	Y	22					54
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	44	1	3668	3	Y	12					66
							13	9									
01	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	39	1	2793	3	Y	22	48	1			40
							24	9									
02	3304	X	2408	-0-	-896	-0-	32	1	2375	3	Y	1					41
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	3	Y	13					51
							14	9									
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	138	1	819	3	Y	14					65
							15	9									
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	3	Y	-0-					65
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	212	1	1687	3	Y	2					67
							2	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	178	1	1329	3	Y	2					69
							2	9									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-					69

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					92
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					92
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					92
12	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	4964	3			Y	-0-	92	1			-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	171	1	3418	3	Y	5					11
							6	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4570	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	97	1	1815	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	218	1	4329	3	Y	3					3
							3	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	208	1	4143	3	Y	5					8
							6	9									
*02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	173	1	3466	3	Y	5					13
							6	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					22
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	3	15	9	Y	14	14	1			22
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2328	3	40	9	Y	36					58
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2311	3	19	9	Y	17	26	1			49
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2349	3	2	9	Y	2	26	1			25
02	2212	N	1988	-0-	-224	-0-	1967	3	21	9	Y	19					44

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-					23
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	173	1	5100	3	Y	-0-					23
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	166	1	4780	3	Y	-0-					23
12	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	166	1	4640	3	Y	110	110	1			23
							121	9									
01	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	166	1	4424	3	Y	-0-					23
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	156	1	4222	3	Y	-0-					23

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	800	1	200	3	N	-0-					42
10	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1079	1	160	3	N	8					50
							9	9									
11	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1044	1	3	3	N	6					56
							7	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	11					67
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1079	1	2	9	N	2					69
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	974	1			N	-0-					69

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					9
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					9
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					9
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4680	3	29	9	Y	26					35
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-	35	1			-0-
*02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	3754	-0-	-2186	-0-	3754	3			Y	-0-					2
10	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	3609	3	23	9	Y	21	20	1			3
11	5850	X	3469	-0-	-2381	-0-	3412	3	57	9	Y	52					55
12	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3441	3	28	9	Y	25	39	1			41
01	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3449	3	6	9	Y	5	39	1			7
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3174	3	33	9	Y	30					37

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					9
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					9
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					9
12	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4293	3	29	9	Y	26					35
01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4366	3	51	9	Y	46	81	1			-0-
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3891	-0-	3891	10291	3891	3			Y	-0-					-0-
10	14253	X	3962	-0-	-10291	-0-	3938	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3830	3	65	9	Y	59					59
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3913	3	32	9	Y	29	45	1			43
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	Y	5	43	1			5
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3411	3	36	9	Y	33					38

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

09	14B2 EXT		2738	-0-	2738	6381	2738	3			Y	-0-					-0-
10	9152	X	2771	-0-	-6381	-0-	2754	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2721	3	46	9	Y	42					42
12	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2710	3	22	9	Y	20	31	1			31
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2598	3	3	9	Y	3	29	1			5
02	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2430	3	25	9	Y	23					28

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					9
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	3			Y	-0-					9
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	3			Y	-0-					9
12	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	3699	3	29	9	Y	26					35
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3920	X	3515	-0-	-405	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

09	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	2165	3	36	9	Y	33					33
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	2266	3	19	9	Y	17	26	1			24
01	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2103	3	3	9	Y	3	24	1			3
02	2380	X	2324	-0-	-56	-0-	2300	3	24	9	Y	22					25

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

09	7440	X	3834	-0-	-3606	-0-	544	1	3290	3	Y	-0-					7
10	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	563	1	3286	3	Y	3					10
							3	9									
11	4590	X	3174	-0-	-1416	-0-	502	1	2672	3	Y	-0-					10
12	4743	X	2627	-0-	-2116	-0-	438	1	2172	3	Y	15					25
							17	9									
01	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	495	1	2755	3	Y	-0-					25
02	3584	X	2357	-0-	-1227	-0-	376	1	1981	3	Y	-0-					25

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	4617	3	Y	7					21
							8	9									
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	545	1	4458	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	467	1	4198	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	467	1	4284	3	Y	3					3
							3	9									
01	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	467	1	4299	3	Y	5					8
							6	9									
02	4592	X	4198	-0-	-394	-0-	406	1	3784	3	Y	7					15
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	266	1	8917	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	241	1	8373	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	6722	-0-	-3058	-0-	193	1	6529	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	7583	-0-	-1407	-0-	200	1	7383	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	5959	-0-	-2161	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4126	3	11	9	Y	10					10
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	Y	19					29
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4602	3	7	9	Y	6					35
01	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3594	3	14	9	Y	13	48	1			-0-
02	3612	X	2910	-0-	-702	-0-	2904	3	6	9	Y	5					5

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	281	1	2990	3	Y	-0-					7
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	303	1	3256	3	Y	-0-					7
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	274	1	3031	3	Y	6					13
							7	9									
12	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	276	1	2945	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
01	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3146	3	9	9	Y	8					24
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					24

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					17
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					17
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					17
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					17
*02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	5904	3	6	9	Y	5					16
10	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6060	3	1	9	Y	1					17
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6255	3	12	9	Y	11					28
12	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	6018	3	4	9	Y	4					32
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6197	3	9	9	Y	8					40
*02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	122	1	3777	3	Y	13	19	1			189
							14	9									
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	64	1	3969	3	Y	28	23	1			194
							31	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	3	15	9	Y	14	10	1			198
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	80	1	4138	3	Y	68	72	1			194
							75	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	149	1	4240	3	Y	74	60	1			208
							81	9									
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4159	3	Y	92	70	1			230
							101	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	2	465	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2					2
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	2	482	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	2	440	3	Y	2					4
							2	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	132	1	4087	3	Y	69	107	1			17
							76	9									
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	73	1	4585	3	Y	81	72	1			26
							89	9									
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4630	3	33	9	Y	30	25	1			31
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	110	1	5750	3	Y	94	113	1			12
							103	9									
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	226	1	6431	3	Y	71	60	1			23
							78	9									
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	52	46	1			29
							57	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5502	3			Y	-0-					12
10	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5051	3	44	9	Y	40	33	1			19
11	5730	X	5692	-0-	-38	-0-	5645	3	47	9	Y	43	39	1			23
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5905	3	24	9	Y	22					45
01	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	5634	3	17	9	Y	15					60
02	5124	X	4888	-0-	-236	-0-	4859	3	29	9	Y	26	70	1			16

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	107	1	3321	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	31	26	1			10
							34	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4061	3	14	9	Y	13	10	1			13
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	80	1	4175	3	Y	18	28	1			3
							20	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	150	1	4254	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*02	3080	X	2697	-0-	-383	-0-	78	1	2617	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	60	1	3743	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3163	3	23	9	Y	21	13	1			16
12	4464	X	2774	-0-	-1690	-0-	51	1	2659	3	Y	58	67	1			7
							64	9									
01	4464	X	1882	-0-	-2582	-0-	64	1	1807	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
*02	3892	X	2389	-0-	-1503	-0-	69	1	2314	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	549	1	1498	3	Y	-0-					13
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	565	1	1507	3	Y	-0-					13
11	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	534	1	1416	3	Y	-0-					13
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	539	1	1478	3	Y	-0-					13
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	572	1	1563	3	Y	-0-					13
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	507	1	1514	3	Y	-0-					13

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					20
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					20
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					20
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					20
01	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			N	-0-					20
*02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					20

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	Y	-0-					22
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	470	1	2791	3	Y	34					56
							37	9									
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	3	Y	10					66
							11	9									
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	484	1	3170	3	Y	16					82
							18	9									
01	3689	X	2126	-0-	-1563	-0-	325	1	1784	3	Y	15					97
							17	9									
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	475	1	3272	3	Y	23	90	1			30
							25	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

09	4980	X	3932	-0-	-1048	-0-	378	1	3548	3	Y	5					20
							6	9									
10	5146	X	1662	-0-	-3484	-0-	181	1	1479	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
11	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	434	1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	381	1	3493	3	Y	3					3
							3	9									
01	5022	X	3513	-0-	-1509	-0-	344	1	3166	3	Y	3					6
							3	9									
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	367	1	3413	3	Y	6					12
							7	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

09	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6284	3	46	9	Y	42					72
10	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	7223	3	46	9	Y	42	86	1			28
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	79	1	7712	3	Y	-0-					28
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	84	1	8222	3	Y	55	83	1			-0-
							61	9									
01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	76	1	7623	3	Y	50					50
							55	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	76	1	6942	3	Y	-0-					50

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	106	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	10	3	14	9	Y	13	7	1			9
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	10	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	5	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	8	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	139	1	4295	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	71	1	4456	3	Y	52	41	1			15
							57	9									
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	3	22	9	Y	20	16	1			19
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	123	1	6425	3	Y	24	39	1			4
							26	9									
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5256	3	Y	28	23	1			9
							31	9									
*02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	152	1	5094	3	Y	19	17	1			11
							21	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5824	3	19	9	Y	17					47
10	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	6041	3			Y	-0-					47
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5879	3	8	9	Y	7					54
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6137	3	2	9	Y	2	50	1			6
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					6
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			Y	-0-					6

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	283	1	7000	3	Y	10					27
							11	9									
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	281	1	6899	3	Y	12					39
							13	9									
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	270	1	6568	3	Y	-0-					39
12	7533	X	6664	-0-	-869	-0-	271	1	6363	3	Y	27	34	1			32
							30	9									
01	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	261	1	6025	3	Y	-0-					32
*02	6804	X	6554	-0-	-250	-0-	265	1	6268	3	Y	19					51
							21	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	88	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	360	1	1111	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	372	1	1116	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	336	1	869	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

09	8340	X	8174	-0-	-166	-0-	868	1	7306	3	Y	-0-					3
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	969	1	7265	3	Y	-0-					3
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	957	1	7699	3	Y	-0-					3
12	9641	X	8494	-0-	-1147	-0-	949	1	7545	3	Y	-0-					3
01	9641	X	8253	-0-	-1388	-0-	954	1	7299	3	Y	-0-					3
02	8092	X	7092	-0-	-1000	-0-	810	1	6282	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	101	1	3130	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	52	1	3220	3	Y	28	21	1			8
							31	9									
11	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	3021	3	3	9	Y	3	5	1			6
12	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	61	1	3162	3	Y	-0-	5	1			1
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	3	Y	-0-					1
*02	3024	X	2821	-0-	-203	-0-	82	1	2732	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	338	1	3587	3	Y	16					116
							18	9									
10	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	330	1	3542	3	Y	12					128
							13	9									
11	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	288	1	3185	3	Y	6					134
							7	9									
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	322	1	3443	3	Y	20	93	1			61
							22	9									
01	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3326	3	9	9	Y	8					69
02	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	3436	3			Y	-0-					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	7152	3	Y	4					4
							4	9									
10	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	763	1	7037	3	Y	6					10
							7	9									
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	801	1	6895	3	Y	-0-	1	1			9
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	818	1	7143	3	Y	13					22
							14	9									
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	807	1	6942	3	Y	-0-					22
*02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	746	1	6300	3	Y	-0-					22

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	705	1	4653	3	Y	-0-					2
10	6417	X	5491	-0-	-926	-0-	694	1	4773	3	Y	22					24
							24	9									
11	6210	X	5362	-0-	-848	-0-	706	1	4636	3	Y	18					42
							20	9									
12	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	730	1	4806	3	Y	-0-					42
01	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	734	1	4694	3	Y	-0-					42
*02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	725	1	5045	3	Y	15	50	1			7
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

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

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					29
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					29
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					30
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	23	1			7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					9

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	168	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	167	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	131	1	2528	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3286	-0-	286	286	95	1	3191	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3689	-0-	589	875	97	1	3592	3	Y	-0-					-0-
01	2718	N	1843	-0-	-875	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1229	-0-	-171	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	305	1	1620	3	Y	11					39
							12	9									
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	333	1	1732	3	Y	-0-					39
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	308	1	1562	3	Y	-0-					39
12	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	3	Y	-0-					39
01	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	271	1	1173	3	Y	-0-					39
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	118	1	493	3	Y	-0-					39

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	508	1	11676	3	Y	-0-					31
10	12648	X	12607	-0-	-41	-0-	538	1	12069	3	Y	-0-					31
11	12750	X	10974	-0-	-1776	-0-	487	1	10487	3	Y	-0-					31
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	578	1	12728	3	Y	-0-					31
01	13082	X	12445	-0-	-637	-0-	553	1	11892	3	Y	-0-					31
*02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	500	1	11030	3	Y	2					33
							2	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6835	-0-	-574	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6529	-0-	-527	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	265	3	30	9	Y	27	57	1			5

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	319	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	319	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4600	-0-	-230	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	15	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	35	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4229	-0-	-279	-0-	46	1	4183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	384	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	394	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	379	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	399	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4463	-0-	-297	-0-	374	1	4089	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	395	1	7137	3	Y	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	419	1	7659	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	403	1	7337	3	Y	-0-					-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	410	1	7472	3	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	398	1	6806	3	Y	-0-					-0-
*02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	373	1	6581	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	717	1	7433	3	N	-0-					42
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	755	1	7793	3	N	22					64
							24	9									
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	779	1	7878	3	N	61					125
							67	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	820	1	8385	3	N	36					161
							40	9									
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	760	1	7429	3	N	3					164
							3	9									
*02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	699	1	7027	3	N	11					175
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6105	3	24	9	Y	22	40	1			-0-
10	5797	X	4080	-0-	-1717	-0-	4061	3	19	9	Y	17					17
11	5610	X	4962	-0-	-648	-0-	27	2	4905	3	Y	27	32	1			12
							30	9									
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	48	2	5078	3	Y	49	31	1			30
							54	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4703	3	15	9	Y	14	32	1			12
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4938	3	26	9	Y	24					36

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	11	2	2949	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3185	3	14	9	Y	13					13
11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2681	3	18	9	Y	16	18	1			11
12	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	21	2	2225	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
01	3162	X	2340	-0-	-822	-0-	7	2	2324	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
02	2856	X	1898	-0-	-958	-0-	1888	3	10	9	Y	9					19

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	2386	3	10	9	Y	9	16	1			3
10	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	10	2	2380	3	Y	10					13
							11	9									
11	2460	X	127	-0-	-2333	-0-	1	2	125	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
12	2480	N	1556	-0-	-924	-0-	1541	3	15	9	Y	14	9	1			18
01	2387	N	1216	-0-	-1171	-0-	1213	3	3	9	Y	3	8	1			13
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	Y	7					20

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	5	2	1279	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	12	2	2917	3	Y	12					12
							13	9									
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	2	2797	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2458	3	26	9	Y	24	15	1			18
01	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2692	3	9	9	Y	8	18	1			8
02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1405	3	8	9	Y	7					15

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3374	3	13	9	Y	12	22	1			17
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	3	17	9	Y	15					32
11	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3134	3	19	9	Y	17	20	1			29
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	2	3444	3	Y	32	21	1			40
							35	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	3	11	9	Y	10	20	1			30
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3304	3	17	9	Y	15					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

09	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4461	3	9	9	Y	8					24
10	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4438	3	1	9	Y	1					25
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	3	1	9	Y	1	17	1			9
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4820	3	2	9	Y	2					11
01	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					11
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					11

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1044	1	3690	3	N	-0-					69
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1079	1	4109	3	N	12					81
							13	9									
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1044	1	5484	3	N	25					106
							28	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1079	1	3442	3	N	38					144
							42	9									
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1079	1	4797	3	N	6					150
							7	9									
*02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	974	1	3973	3	N	8					158
							9	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					21
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					48
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8817	3	63	9	Y	57					105
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8912	3	14	9	Y	13					118
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8629	3	22	9	Y	20	49	1			89
*02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7346	3	12	9	Y	11					100

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	174	1	5393	3	Y	-0-	6	1			74
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	89	1	5549	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
11	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	5284	3	9	9	Y	8	4	1			78
12	5890	X	1900	-0-	-3990	-0-	36	1	1863	3	Y	1	5	1			74
							1	9									
01	5890	X	2189	-0-	-3701	-0-	74	1	2112	3	Y	3	3	1			74
							3	9									
*02	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	136	1	4568	3	Y	1	1	1			74
							1	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

09	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			Y	-0-					30
10	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			Y	-0-					30
11	3720	X	1386	-0-	-2334	-0-	1386	3			Y	-0-					30
12	3627	X	977	-0-	-2650	-0-	977	3			Y	-0-					30
01	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	3			Y	-0-	11	1			19
02	3276	X	2849	-0-	-427	-0-	2849	3			Y	-0-					19

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	115	1	2845	3	Y	4					6
							4	9									
10	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	118	1	2892	3	Y	6					12
							7	9									
11	3720	X	1495	-0-	-2225	-0-	59	1	1436	3	Y	-0-					12
12	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	92	1	2168	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
01	3720	X	1813	-0-	-1907	-0-	75	1	1738	3	Y	-0-					8
*02	2772	X	900	-0-	-1872	-0-	36	1	858	3	Y	5					13
							6	9									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2018 - PLUGGED 10/03/18

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	163	1	4041	3	Y	6					24
							7	9									
10	6448	X	4121	-0-	-2327	-0-	161	1	3951	3	Y	8					32
							9	9									
11	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	187	1	4551	3	Y	-0-					32
12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	125	1	2941	3	Y	15	16	1			31
							17	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	177	1	4083	3	Y	-0-					31
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	181	1	4285	3	Y	13					44
							14	9									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4772	3	Y	60	103	1			16
							66	9									
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	85	1	5333	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5243	3	23	9	Y	21	19	1			24
12	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	88	1	4599	3	Y	56	72	1			8
							62	9									
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	167	1	4736	3	Y	44	38	1			14
							48	9									
*02	4704	X	3764	-0-	-940	-0-	108	1	3625	3	Y	28	26	1			16
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4985	-0-	-565	-0-	378	1	4587	3	Y	18					41
							20	9									
10	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	411	1	4146	3	Y	32	53	1			20
							35	9									
11	5340	X	4325	-0-	-1015	-0-	395	1	3895	3	Y	32					52
							35	9									
12	4867	X	3711	-0-	-1156	-0-	339	1	3310	3	Y	56	53	1			55
							62	9									
01	4867	X	3320	-0-	-1547	-0-	291	1	3019	3	Y	9	51	1			13
							10	9									
02	4396	X	4143	-0-	-253	-0-	385	1	3728	3	Y	27					40
							30	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	394	1	4783	3	Y	17					39
							19	9									
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	467	1	4713	3	Y	38	56	1			21
							42	9									
11	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	457	1	4510	3	Y	39					60
							43	9									
12	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	462	1	4519	3	Y	127	92	1			95
							140	9									
01	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	430	1	4471	3	Y	19	91	1			23
							21	9									
02	4844	X	4771	-0-	-73	-0-	443	1	4287	3	Y	37					60
							41	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	81					81
							89	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	217	1	2193	3	Y	2	60	1			23
							2	9									
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	233	1	2300	3	Y	-0-					23
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	261	1	2547	3	Y	-0-	11	1			12
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	217	1	2256	3	Y	-0-	9	1			3
*02	2072	N	953	-0-	-1119	-0-	89	1	864	3	Y	-0-					3

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	199	1	3890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	169	1	3291	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	183	1	3608	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	191	1	3622	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3379	3	Y	366	327	1			39
							403	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	2941	-0-	-1319	-0-	143	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	174	1	3386	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	165	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3147	-0-	-666	-0-	149	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	177	1	3361	3	Y	-0-					-0-
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	169	1	3282	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					36
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5946	3	13	9	Y	12					48
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5616	3	31	9	Y	28					76
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5777	3	18	9	Y	16	65	1			27
01	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5468	3	41	9	Y	37					64
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5545	3	39	9	Y	35					99

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2957	3	2	9	Y	2					9
10	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	2616	3	4	9	Y	4					13
11	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	2759	3	12	9	Y	11					24
12	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2770	3	6	9	Y	5					29
01	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	2448	3	13	9	Y	12					41
02	2772	X	2247	-0-	-525	-0-	2236	3	11	9	Y	10					51

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	232	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1835	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	474	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1704	-0-	-1582	-0-	494	1	1209	3	Y	1					1
							1	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	969	1	2326	3	Y	-0-					1
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1178	1	2937	3	Y	-0-					1
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	2213	1	2805	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	4243	1	4770	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	277	1	5428	3	Y	-0-					-0-
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	277	1	5387	3	Y	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	261	1	5143	3	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	262	1	5273	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	260	1	4946	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4724	-0-	-204	-0-	231	1	4493	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	216	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	755	1	2059	3	Y	38					50
							42	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	796	1	2124	3	Y	5					55
							6	9									
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	746	1	1978	3	Y	5					60
							6	9									
12	2945	N	2723	-0-	-222	-0-	728	1	1995	3	Y	-0-					60
01	2914	N	2727	-0-	-187	-0-	730	1	1995	3	Y	2					62
							2	9									
02	2548	N	2338	-0-	-210	-0-	586	1	1752	3	Y	-0-					62

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					28
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					28
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					28
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					28
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					28
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	535	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	518	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	461	1	4390	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	508	1	4446	3	Y	15					15
							17	9									
01	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	502	1	4451	3	Y	35					50
							39	9									
02	4648	X	4620	-0-	-28	-0-	488	1	4099	3	Y	30					80
							33	9									

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	948	3			N	-0-					17
10	1674	X	869	-0-	-805	-0-	869	3			N	-0-					17
11	1620	X	580	-0-	-1040	-0-	580	3			N	-0-					17
12	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	3			N	-0-					17
01	868	N	77	-0-	-791	-0-	77	3			N	-0-					17
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					24
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					24
11	5790	X	5495	-0-	-295	-0-	5495	3			Y	-0-					24
12	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	5606	3	1	9	Y	1					25
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5789	3	4	9	Y	4					29
02	5292	X	5125	-0-	-167	-0-	5117	3	8	9	Y	7					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5263	3	20	9	Y	18					43
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5609	3	11	9	Y	10					53
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4879	3	26	9	Y	24					77
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5363	3	157	9	Y	143	178	1			42
01	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	4993	3	18	9	Y	16					58
*02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	4706	3	14	9	Y	13					71

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	201 262	1 9	3933	3	Y	238	12	1			347
10	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	201 88	1 9	3913	3	Y	80	242	1			185
11	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	166 8	1 9	3268	3	Y	7	5	1			187
12	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	197	1	3960	3	Y	-0-	32	1			155
01	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	200	1	3795	3	Y	-0-	89	1			66
*02	3892	X	3842	-0-	-50	-0-	188	1	3654	3	Y	-0-	6	1			60

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					18
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2					18
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	3			Y	-0-					18
11	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3015	3	6	9	Y	5					23
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3190	3	4	9	Y	4					27
01	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2157	3			Y	-0-					27
02	2632	X	1842	-0-	-790	-0-	1842	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

09	11340	X	10735	-0-	-605	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10774	-0-	-356	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11052	-0-	-201	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10895	-0-	-234	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9608	-0-	-444	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5734	-0-	-745	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	3998	-0-	-1854	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	492	1	4537	3	Y	4					4
							4	9									
10	5549	X	4735	-0-	-814	-0-	462	1	5	2	Y	6					10
							4261	3	7	9							
11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	465	1	3998	3	Y	-0-	9	1			1
12	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	490	1	4280	3	Y	-0-					1
01	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	507	1	4360	3	Y	-0-					1
*02	4648	X	4276	-0-	-372	-0-	453	1	3823	3	Y	-0-					1

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	716	1	1896	2	Y	3					54
							3	9									
10	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	676	1	1853	2	Y	-0-					54
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	666	1	1824	2	Y	1					55
							1	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	691	1	1936	2	Y	-0-					55
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	741	1	2032	2	Y	10					65
							11	9									
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	699	1	1727	2	Y	3					68
							3	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

09	3000	N	2595	-0-	-405	2982	2595	3			Y	-0-					3
10	3100	N	2593	-0-	-507	2475	2593	3			Y	-0-					3
11	3000	N	2405	-0-	-595	1880	2405	3			Y	-0-					3
12	3100	N	2478	-0-	-622	1258	2478	3			Y	-0-					3
01	3100	N	2492	-0-	-608	650	2492	3			Y	-0-					3
*02	2800	N	2502	-0-	-298	352	2502	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2142	3	1	9	Y	1					9
10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	3			Y	-0-					9
11	2280	N	1863	-0-	-417	-0-	1863	3			Y	-0-					9
12	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	3			Y	-0-					9
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					10
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			Y	-0-					12
10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5663	3	34	9	Y	31					43
11	6030	X	5516	-0-	-514	-0-	5494	3	22	9	Y	20					63
12	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	67	1	5553	3	Y	19					82
							21	9									
01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	81	1	5743	3	Y	9	49	1			42
							10	9									
*02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	78	1	5754	3	Y	2					44
							2	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	2514	3			Y	-0-					5
10	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2522	3	15	9	Y	14	14	1			5
11	4080	X	2445	-0-	-1635	-0-	2404	3	41	9	Y	37					42
12	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2415	3	20	9	Y	18	27	1			33
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2277	3	3	9	Y	3	26	1			10
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	2011	3	21	9	Y	19					29

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-					82
10	3441	X	2101	-0-	-1340	-0-	90	1	2008	3	Y	3					85
							3	9									
11	2490	X	1870	-0-	-620	-0-	83	1	1787	3	Y	-0-					85
12	2418	X	942	-0-	-1476	-0-	41	1	899	3	Y	2					87
							2	9									
01	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	70	1	1514	3	Y	6					93
							7	9									
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	62	1	1369	3	Y	8					101
							9	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					68
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					68
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					68
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	114	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1890	-0-	-373	-0-	95	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1565	-0-	-535	-0-	77	1	1488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	261	1	4898	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	258	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	268	1	5080	2	N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	255	1	4727	2	N	-0-					-0-
*02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	230	1	4420	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	932	1	9335	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	941	1	5600	3	Y	-0-					-0-
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	7748	-0-	-2916	-0-	866	1	6882	3	Y	-0-					-0-
01	10602	X	7605	-0-	-2997	-0-	900	1	6704	3	Y	1					1
							1	9									
02	9576	X	7841	-0-	-1735	-0-	844	1	6997	3	Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	732	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	754	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	738	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	750	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2357	-0-	-495	-0-	756	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	689	1	1553	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

09	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	3	6	9	Y	5					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					17
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11					28
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	Y	4					32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8					40
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	3	Y	6					16
							7	9									
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	175	1	4302	3	Y	8					24
							9	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	174	1	4249	3	Y	-0-					24
12	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	169	1	3967	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
01	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	169	1	3907	3	Y	-0-					20
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	156	1	3702	3	Y	12					32
							13	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	91	-0-	-1379	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	226	1	5193	3	Y	-0-					83
10	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	233	1	5222	3	Y	-0-					83
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	231	1	4971	3	Y	-0-					83
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	224	1	4935	3	Y	-0-					83
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	223	1	4786	3	Y	19					102
							21	9									
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-	187	1	4126	3	Y	60					162
							66	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	17	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	15	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	42	-0-	-888	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	337	-0-	-503	-0-	10	1	327	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			Y	-0-					1
10	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			Y	-0-					1
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	3			Y	-0-					1
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9723	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			Y	-0-					-0-
*02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2153	-0-	-143	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					4
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					4
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					4
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	3			Y	-0-					4
01	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	3470	3			Y	-0-					4
02	3752	X	3398	-0-	-354	-0-	3398	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - PLUGGED 10/12/18

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	95	1	2959	3	Y	-0-					1
10	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	52	1	3252	3	Y	-0-					1
11	3450	X	2638	-0-	-812	-0-	2637	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	84	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	147	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	81	1	2715	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

09	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	755	1	2806	3	Y	3					45
							3	9									
10	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	875	1	3168	3	Y	13					58
							14	9									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	790	1	3434	3	Y	14					72
							15	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	790	1	3358	3	Y	8	59	1			21
							9	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	797	1	3693	3	Y	8					29
							9	9									
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	681	1	2971	3	Y	16					45
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	573	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	566	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1968	-0-	-282	-0-	523	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	543	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	570	1	1608	2	N	-0-					-0-
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	520	1	1419	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	1462	1	4694	3	Y	33					66
							36	9									
10	6789	X	6772	-0-	-17	-0-	1510	1	5259	3	Y	3					69
							3	9									
11	6570	X	6525	-0-	-45	-0-	1462	1	5048	3	Y	14					83
							15	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1510	1	5401	3	Y	5					88
							6	9									
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1510	1	5211	3	Y	6					94
							7	9									
*02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1364	1	4784	3	Y	14					108
							15	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	1976	3	1	9	Y	1					1
01	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	341	1	2118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2520	X	1333	-0-	-1187	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	919	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	967	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3673	-0-	-17	-0-	976	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	981	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	973	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	885	1	2414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	352	1	925	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	314	1	770	3	Y	2					2
							2	9									
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	440	1	1054	3	Y	3					5
							3	9									
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	323	1	806	3	Y	2					7
							2	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	8	1			3
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	5					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	74	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	990	-0-	-186	-0-	74	1	916	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	314	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	317	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	323	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	310	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	326	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3869	-0-	-163	-0-	42	1	3827	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	233	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	234	1	2969	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	235	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	233	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	255	1	3262	2	N	-0-					-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	236	1	2911	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5716	3	Y	45	123	1			-0-
							50	9									
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	331	1	6456	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	309	1	6087	3	Y	188	159	1			29
							207	9									
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	3	Y	-0-	29	1			-0-
01	6727	X	4862	-0-	-1865	-0-	243	1	4619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	255	1	4965	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2421	1	6366	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	2428	1	5941	3	Y	11					14
							12	9									
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2511	1	6024	3	Y	7					21
							8	9									
12	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	2633	1	6567	3	Y	20					41
							22	9									
01	9021	X	2371	-0-	-6650	-0-	1045	1	1324	3	Y	2	32	1			11
							2	9									
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					Y	-0-					11

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5225	-0-	-1316	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	4605	-0-	-1303	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	184	1	3598	3	Y	-0-					2
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	3	Y	-0-					2
11	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	151	1	2965	3	Y	-0-					2
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	167	1	3366	3	Y	-0-					2
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	159	1	3022	3	Y	-0-					2
*02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	140	1	2718	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

09	720	N	707	-0-	-13	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					27
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	586	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	Y	-0-					33
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	3	Y	6					39
							7	9									
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	3	Y	22					61
							24	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					66
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3062	3	8	9	Y	7	70	1			3
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3144	3	1	9	Y	1					4
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					4
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					4
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					65
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					65
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					65
12	4402	X	4354	-0-	-48	-0-	4354	3			Y	-0-					65
01	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	3			Y	-0-					65
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1045	1	223	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	1079	1	69	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1081	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1083	1	559	2	N	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	977	1	266	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	947	1	17630	2	N	-0-					-0-
10	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	978	1	18096	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	17864	-0-	-286	-0-	950	1	16914	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17877	-0-	-878	-0-	980	1	16897	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16938	-0-	-1817	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15789	-0-	-1151	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

09	6570	X	4870	-0-	-1700	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4566	-0-	-278	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

09	17760	X	16812	-0-	-948	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16661	-0-	-1691	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16411	-0-	-1049	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16812	-0-	-1013	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16857	-0-	-782	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14906	-0-	-774	-0-	14906	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	6161	-0-	-19	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6163	3	48	9	Y	44	17	1			27
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6532	3	78	9	Y	71	57	1			41
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6363	3	120	9	Y	109	102	1			48
02	5796	X	5741	-0-	-55	-0-	5663	3	78	9	Y	71	73	1			46

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	221	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	219	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	216	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	217	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	222	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	191	1	3680	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	131	-0-	-5659	-0-	6	1	118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					2
11	5250	X	52	-0-	-5198	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			1
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	110	1	2216	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	172	1	3266	3	Y	-0-					-0-
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	148	1	2872	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	2	57	1			3
							2	9									
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	118	3	Y	7					10
							8	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	14					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	Y	13					38

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	373	1	35	3	Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	707	1	2629	3	Y	2					35
							2	9									
10	4247	X	2943	-0-	-1304	-0-	635	1	2297	3	Y	10					45
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	671	1	2918	3	Y	11					56
							12	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	720	1	3060	3	Y	8	54	1			10
							9	9									
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	714	1	3307	3	Y	7					17
							8	9									
*02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	683	1	2977	3	Y	16					33
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	129	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	171	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	164	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

09	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
10	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
12	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	457	1	21647	2	N	-0-					-0-
01	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	678	1	22206	2	N	-0-					-0-
*02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	628	1	20001	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4317	3	58	9	Y	53	10	1			83
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4688	3	73	9	Y	66	39	1			110
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4663	3	68	9	Y	62	67	1			105
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5715	3	62	9	Y	56	94	1			67
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4970	3	72	9	Y	65	90	1			42
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4528	3	56	9	Y	51	57	1			36

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

09	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	323	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	326	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	322	1	2110	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	321	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	314	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2138	-0-	-130	-0-	285	1	1853	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9					12
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-	9	1			3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	2	1			1
12	1395	N	874	-0-	-521	-0-	873	3	1	9	Y	1					2
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1352	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
10	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	268	1	12701	2	N	-0-					-0-
01	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	404	1	13234	2	N	-0-					-0-
*02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	351	1	11178	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	509	1	2684	3	Y	2					6
							2	9									
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	348	1	3515	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	302	1	2976	3	Y	3					8
							3	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	355	1	3472	3	Y	25	16	1			17
							28	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	374	1	3880	3	Y	5	18	1			4
							6	9									
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3609	3	Y	9					13
							10	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5510	3	15	9	Y	14					39
10	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5905	3	1	9	Y	1					40
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5814	3	1	9	Y	1	28	1			13
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	3	3	9	Y	3					16
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	5376	3			Y	-0-					16
02	4872	X	4658	-0-	-214	-0-	4658	3			Y	-0-					16

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7507	-0-	-83	-0-	7505	3	2	9	Y	2					25
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			Y	-0-					25
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8139	3	2	9	Y	2					27
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			Y	-0-					27
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					27
02	7364	X	6982	-0-	-382	-0-	6976	3	6	9	Y	5					32

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	659	1	4346	3	Y	-0-					25
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	432	1	2973	3	Y	14					39
							15	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	553	1	3631	3	Y	14					53
							15	9									
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	880	1	5800	3	Y	15					68
							17	9									
01	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	596	1	3808	3	Y	4					72
							4	9									
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	633	1	4403	3	Y	14	44	1			42
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	955	1	6303	3	Y	-0-					-0-
10	8618	X	8562	-0-	-56	-0-	1081	1	7442	3	Y	35					35
							39	9									
11	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1013	1	6653	3	Y	26					61
							29	9									
12	8649	X	6464	-0-	-2185	-0-	850	1	5602	3	Y	11					72
							12	9									
01	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	1102	1	7041	3	Y	8					80
							9	9									
*02	7728	X	6977	-0-	-751	-0-	877	1	6096	3	Y	4	61	1			23
							4	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	318	1	3857	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	364	1	3675	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	363	1	3582	3	Y	6					7
							7	9									
12	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	391	1	3820	3	Y	18	12	1			13
							20	9									
01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	342	1	3557	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	3836	X	3661	-0-	-175	-0-	342	1	3310	3	Y	8					11
							9	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					1
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					1
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	3			Y	-0-	1	1			1
01	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	4817	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	5236	X	4887	-0-	-349	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	182	1	4517	3	Y	7					16
							8	9									
10	4929	X	4816	-0-	-113	-0-	188	1	4619	3	Y	8					24
							9	9									
11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	183	1	4466	3	Y	-0-					24
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	206	1	4823	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	192	1	4446	3	Y	-0-					18
*02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	159	1	3762	3	Y	14					32
							15	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2018 - PLUGGED 10/09/18

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

09	5490	X	4955	-0-	-535	-0-	192	1	4755	3	Y	7					20
							8	9									
10	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	217	1	5343	3	Y	9					29
							10	9									
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	212	1	5174	3	Y	-0-					29
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	231	1	5420	3	Y	23	29	1			23
							25	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	236	1	5453	3	Y	-0-					23
*02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	214	1	5068	3	Y	17					40
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1061	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1091	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1067	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1087	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	2520	2	N	-0-					-0-
*02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	998	1	2210	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
*02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

09	5610	X	5004	-0-	-606	-0-	156	1	4839	3	Y	8	20	1			89
							9	9									
10	5673	X	4498	-0-	-1175	-0-	71	1	4427	3	Y	-0-	2	1			87
11	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	4563	3			Y	-0-					87
12	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	90	1	4696	3	Y	-0-					87
01	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	156	1	4431	3	Y	-0-					87
*02	4676	X	3475	-0-	-1201	-0-	101	1	3374	3	Y	-0-					87

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

09	1170	X	519	-0-	-651	-0-	513	3	6	9	Y	5					16
10	961	X	52	-0-	-909	-0-	51	3	1	9	Y	1					17
11	870	X	481	-0-	-389	-0-	469	3	12	9	Y	11					28
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4					32
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8					40
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1099	-0-	-947	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1299	-0-	-654	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1760	1	5334	2	N	-0-					-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1773	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	1690	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1766	1	4854	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	2160	1	4459	2	N	-0-					-0-
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	645	1	5298	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	Y	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	67	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	117	1	3331	3	Y	-0-					-0-
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	106	1	3556	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	228	3	25	9	Y	23					23
12	14B2 EXT		1102	-0-	1102	1102	1102	3			Y	-0-					23
01	14B2 EXT		2143	-0-	2143	3245	2143	3			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		1614	-0-	1614	4859	1614	3			Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					4
10	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					4
11	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			Y	-0-					4
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			Y	-0-					4
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					4
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	121	1	3751	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	68	1	4238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3888	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	86	1	4478	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	114	1	3826	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	205	1	4009	3	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4393	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	219	1	4319	3	Y	-0-					1
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	220	1	4429	3	Y	-0-					1
01	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	216	1	4110	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	4069	-0-	-159	-0-	199	1	3870	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	9395	-0-	-2485	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9292	-0-	-2318	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9555	-0-	-2194	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8383	-0-	-381	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	210	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	206	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3861	-0-	-69	-0-	198	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	199	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	203	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	176	1	3391	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
*02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1448	1	3807	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1533	1	3751	3	Y	-0-					4
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1519	1	3645	3	Y	6					10
							7	9									
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1689	1	5	2	Y	5					15
							4211	3	6	9							
01	4743	X	2822	-0-	-1921	-0-	1223	1	23	2	Y	24	27	1			12
							1550	3	26	9							
02	4284	X	1128	-0-	-3156	-0-	531	1	597	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5789	3	6	9	Y	5			16
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1			17
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5290	3	12	9	Y	11			28
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6288	3	4	9	Y	4			32
01	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	5668	3	9	9	Y	8			40
*02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6115	3	35	9	Y	32			72

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2886	2	N	-0-			-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	161	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	160	1	3040	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	157	1	2905	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	136	1	2625	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	54	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	40	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	8	1	242	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	1431	2			N	-0-			-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	495	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	509	1	3134	2	N	-0-			-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	488	1	2978	2	N	-0-			-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	504	1	3099	2	N	-0-			-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	496	1	3048	2	N	-0-			-0-
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	445	1	2714	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	608	1	9006	2	N	-0-					-0-
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	661	1	9126	2	N	-0-					-0-
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	622	1	9067	2	N	-0-					-0-
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	676	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
*02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	1014	1	2764	3	Y	-0-					22
10	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	1046	1	2791	3	Y	-0-					22
11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1008	1	2672	3	Y	-0-					22
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1162	1	3186	3	Y	-0-					22
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1261	1	3447	3	Y	-0-					22
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1260	1	3767	3	Y	-0-					22

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					17
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					17
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			Y	-0-					17
12	3875	X	2405	-0-	-1470	-0-	2405	3			Y	-0-					17
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					17
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					17

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2970	-0-	-600	-0-	492	1	2478	3	Y	-0-					35
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	609	1	3622	3	Y	40					75
							44	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	570	1	3711	3	Y	9					84
							10	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	595	1	3894	3	Y	18					102
							20	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	754	1	4147	3	Y	18					120
							20	9									
*02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	Y	24	96	1			48
							26	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2368	-0-	-632	2057	73	1	2270	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3100	N	2458	-0-	-642	1415	39	1	2419	3	Y	-0-	2	1			1
11	3000	N	2332	-0-	-668	747	2330	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	3100	N	2535	-0-	-565	182	48	1	2486	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	75	1	2142	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	89	57	1			36
							98	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

09	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	3			Y	-0-					17
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					17
11	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	3			Y	-0-					17
12	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	3			Y	-0-					17
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			Y	-0-					17
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	3			Y	-0-					8
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3			Y	-0-					8
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					8
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-	6	1			2
01	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2437	3			Y	-0-					2
02	2968	X	1921	-0-	-1047	-0-	1921	3			Y	-0-					2

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					7
10	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			Y	-0-					7
11	4440	X	4323	-0-	-117	-0-	4323	3			Y	-0-					7
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4550	3			Y	-0-					7
01	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	4536	3			Y	-0-					7
02	4284	X	3763	-0-	-521	-0-	3763	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

09	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	531	1	3291	3	Y	-0-					-0-
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	127	1	4241	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
*02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
12	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	269	1	12750	2	N	-0-					-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	383	1	12555	2	N	-0-					-0-
*02	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	366	1	11661	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	100	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	90	1	1741	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

09	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3549	3	2	9	Y	2	1	1			11
10	4805	X	2577	-0-	-2228	-0-	2577	3			Y	-0-	3	1			8
11	4650	X	3517	-0-	-1133	-0-	3493	3	24	9	Y	22	12	1			18
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5490	3	46	9	Y	42	35	1			25
01	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	4980	3	69	9	Y	63	60	1			28
*02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4826	3	29	9	Y	26	33	1			21

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					1
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	3			Y	-0-					1
12	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	3			Y	-0-					1
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					1
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7341	-0-	-1449	-0-	331	1	7010	3	N	-0-					13
10	9083	X	7207	-0-	-1876	-0-	7207	3			N	-0-					13
11	8790	X	7600	-0-	-1190	-0-	7600	3			N	-0-					13
12	8494	X	8363	-0-	-131	-0-	342	1	8021	3	N	-0-					13
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	342	1	7276	3	N	1					14
							1	9									
*02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	309	1	6827	3	N	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3974	3			Y	-0-					4
10	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3982	3	3	9	Y	3					7
11	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	3714	3	20	9	Y	18					25
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4163	3	15	9	Y	14					39
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3783	3	46	9	Y	42					81
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	3	15	9	Y	14					95

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	214	1	4011	2	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	214	1	4050	2	N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	190	1	3658	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

09	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	7025	3	54	9	Y	49	9	1			77
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	6994	3	23	9	Y	21	26	1			72
11	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6064	3	14	9	Y	13	33	1			52
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5716	3	20	9	Y	18	41	1			29
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6597	3	14	9	Y	13	29	1			13
*02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8027	3	10	9	Y	9	13	1			9

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

09	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1592	3	4	9	Y	4					5
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-	4	1			1
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1704	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	3	7	9	Y	6					8
01	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	234	1	1449	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	25	1	846	3	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	178	1	3483	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	183	1	3559	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	188	1	3698	3	Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	188	1	3777	3	Y	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	193	1	3667	3	Y	-0-					-0-
*02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	161	1	3134	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	81	1	2521	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3906	X	2441	-0-	-1465	-0-	38	1	2396	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	3570	X	1571	-0-	-1999	-0-	1569	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	3131	X	1056	-0-	-2075	-0-	20	1	1035	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	291	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	294	1	5730	3	Y	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	298	1	5867	3	Y	-0-					-0-
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	301	1	6062	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	298	1	5653	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5566	-0-	-34	-0-	272	1	5294	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5309	3	Y	-0-	1	1			23
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	3	Y	16	22	1			17
							18	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	58	2	1			73
							64	9									
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	275	1	5529	3	Y	165	41	1			197
							182	9									
01	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	259	1	4919	3	Y	-0-	114	1			83
02	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	214	1	4156	3	Y	-0-	8	1			75

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	Y	10	2	1			14
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5444	3	14	9	Y	13	7	1			20
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5384	3	12	9	Y	11	12	1			19
12	6076	X	3144	-0-	-2932	-0-	3127	3	17	9	Y	15	20	1			14
01	6076	X	4310	-0-	-1766	-0-	4288	3	22	9	Y	20	23	1			11
*02	5068	X	4368	-0-	-700	-0-	4329	3	39	9	Y	35	28	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	438	1	2887	3	Y	-0-					2
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	542	1	3732	3	Y	18					20
							20	9									
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	406	1	2668	3	Y	10					30
							11	9									
12	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	366	1	2413	3	Y	5					35
							6	9									
01	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	391	1	2497	3	Y	3					38
							3	9									
*02	3024	X	2796	-0-	-228	-0-	351	1	2444	3	Y	1	24	1			15
							1	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	749	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	588	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	935	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	8028	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7940	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8218	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	8246	X	8222	-0-	-24	-0-	8185	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	7448	X	7027	-0-	-421	-0-	7017	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7630	3	1	9	Y	1					7
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8455	3	9	9	Y	8	12	1			3
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7244	3	7	9	Y	6					9
12	7874	X	7861	-0-	-13	-0-	7840	3	21	9	Y	19					28
01	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	7761	3			Y	-0-	24	1			4
*02	7616	X	7118	-0-	-498	-0-	7116	3	2	9	Y	2					6

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

09	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	506	1	2635	2	Y	3					39
							3	9									
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	524	1	2710	2	Y	-0-					39
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	512	1	2633	2	Y	29					68
							32	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	526	1	2656	2	Y	43	91	1			20
							47	9									
01	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	512	1	2403	2	Y	1					21
							1	9									
02	2912	X	2280	-0-	-632	-0-	2280	2			Y	-0-					21

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

09	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	1619	3			Y	-0-					7
10	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			Y	-0-					7
11	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					7
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			Y	-0-					7
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					7
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5648	-0-	2648	3276	274	1	5374	3	Y	-0-					-0-
10	8639	X	5363	-0-	-3276	-0-	262	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	259	1	5096	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	220	1	4430	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	207	1	3937	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	4396	X	3630	-0-	-766	-0-	175	1	3398	3	Y	52	5	1			47
							57	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	138	1	4263	3	Y	88	141	1			22
							97	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	73	1	4551	3	Y	259	206	1			75
							285	9									
11	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4349	3	87	9	Y	79	69	1			85
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	87	1	4511	3	Y	216	271	1			30
							238	9									
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	159	1	4514	3	Y	143	125	1			48
							157	9									
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	121	1	4059	3	Y	128	108	1			68
							141	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6919	3	3	9	Y	3					9
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6729	3	13	9	Y	12					21
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	Y	8					29
12	7161	X	6570	-0-	-591	-0-	6569	3	1	9	Y	1					30
01	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	6438	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
02	6468	X	5895	-0-	-573	-0-	5893	3	2	9	Y	2					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
*02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					23
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					23
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			Y	-0-					23
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			Y	-0-					23
01	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			Y	-0-					23
*02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	207	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	199	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	203	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	207	1	3848	2	N	-0-					-0-
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	445	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	456	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	443	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	455	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	457	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	410	1	1420	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	12	1	407	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13644	3	4	9	Y	4	1	1			6
10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13885	3	10	9	Y	9	4	1			11
11	13980	X	13970	-0-	-10	-0-	13949	3	21	9	Y	19	12	1			18
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15077	3	9	9	Y	8	15	1			11
01	13888	X	11289	-0-	-2599	-0-	11260	3	29	9	Y	26	25	1			12
02	12544	X	10898	-0-	-1646	-0-	10888	3	10	9	Y	9	13	1			8

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

09	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	361	1	4727	3	Y	7	23	1			2
							8	9									
10	5332	X	5164	-0-	-168	-0-	375	1	4781	3	Y	7					9
							8	9									
11	5160	X	5156	-0-	-4	-0-	373	1	4779	3	Y	4					13
							4	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	394	1	4997	3	Y	3					16
							3	9									
01	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4633	3	13	9	Y	12	22	1			6
02	4396	X	4069	-0-	-327	-0-	4067	3	2	9	Y	2					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4686	-0-	-654	-0-	4686	3			Y	-0-					3
10	5518	X	4589	-0-	-929	-0-	4589	3			Y	-0-					3
11	5040	X	3833	-0-	-1207	-0-	3833	3			Y	-0-					3
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3414	-0-	-86	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6703	-0-	-861	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6195	-0-	-133	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	538	1	2804	2	Y	3					83
							3	9									
10	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	555	1	2872	2	Y	-0-					83
11	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	532	1	2736	2	Y	29					112
							32	9									
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	553	1	2791	2	Y	42	91	1			63
							46	9									
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	567	1	2662	2	Y	2					65
							2	9									
02	3080	X	2372	-0-	-708	-0-	2372	2			Y	-0-					65

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	50	1	7569	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	36	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	66	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7462	-0-	-505	-0-	23	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	56	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6765	-0-	-347	-0-	73	1	6692	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	242	1	5517	3	Y	21					21
							23	9									
10	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	245	1	5660	3	Y	-0-					21
11	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	248	1	5766	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	252	1	5843	3	Y	19					31
							21	9									
01	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	237	1	5362	3	Y	16	29	1			18
							18	9									
*02	5320	X	4340	-0-	-980	-0-	178	1	4142	3	Y	18	24	1			12
							20	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	381	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	176	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	161	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	159	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2624	-0-	-624	-0-	130	1	2494	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5991	-0-	-393	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	399	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	387	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	371	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	365	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	371	1	6886	2	N	-0-					-0-
*02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	324	1	6236	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	193	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	176	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	183	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	197	1	3741	2	N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	198	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3263	-0-	-125	-0-	161	1	3102	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	164	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	157	1	2909	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	159	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	154	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2757	-0-	-127	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	32	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	24	1	5027	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	43	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	15	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	36	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	47	1	4297	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	250	1	5693	3	Y	22					22
							24	9									
10	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	262	1	6056	3	Y	-0-					22
11	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	249	1	5778	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	274	1	6350	3	Y	22					34
							24	9									
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	272	1	6154	3	Y	19	34	1			19
							21	9									
*02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	273	1	6344	3	Y	28	37	1			10
							31	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	1064	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	1094	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	1069	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	1088	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	1101	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	999	1	2287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	25	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	19	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	34	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	12	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	29	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	38	1	3452	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	1834	3			Y	-0-					1
10	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			Y	-0-					1
11	2400	N	1667	-0-	-733	-0-	1667	3			Y	-0-					1
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			Y	-0-					1
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6734	-0-	-196	-0-	357	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	709	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	672	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	692	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	708	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6054	-0-	-302	-0-	618	1	5436	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
*02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	166	1	1098	3	Y	-0-					1
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271	1	1867	3	Y	9					10
							10	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	243	1	1596	3	Y	6					16
							7	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	194	1	1279	3	Y	3					19
							3	9									
01	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	198	1	1267	3	Y	1					20
							1	9									
*02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	142	1	986	3	Y	1	10	1			11
							1	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	274	1	6253	3	Y	24					28
							26	9									
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	287	1	6653	3	Y	-0-					28
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	292	1	6781	3	Y	26	37	1			17
							29	9									
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	309	1	7157	3	Y	24					41
							26	9									
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	310	1	7030	3	Y	20	38	1			23
							22	9									
*02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	279	1	6487	3	Y	29	38	1			14
							32	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

09	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	184	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	181	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	178	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	173	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	149	1	2869	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

09	9360	X	8564	-0-	-796	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8810	-0-	-521	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8564	-0-	-612	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7519	-0-	-461	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	118	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	121	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	103	1	1985	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	27	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	51	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	18	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	43	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5172	-0-	-204	-0-	56	1	5116	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	Y	5					5
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					5
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					5
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					5
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					5
*02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-	2	1			3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3434	-0-	-1006	-0-	3428	3	6	9	Y	5					12
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3708	3			Y	-0-					12
11	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3595	3			Y	-0-					12
12	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3425	3	14	9	Y	13					25
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3567	3	18	9	Y	16					41
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	3182	3	3	9	Y	3	18	1			26

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7381	2	201	3	N	-0-					17
10	8246	X	7597	-0-	-649	-0-	7391	2	206	3	N	-0-					17
11	7680	X	7148	-0-	-532	-0-	6952	2	196	3	N	-0-					17
12	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	7033	2	194	3	N	-0-					17
01	7843	X	7137	-0-	-706	-0-	7137	2			N	-0-					17
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	6691	2	9	9	N	8					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	8604	3	11	9	Y	10	2	1			16
10	8928	X	8509	-0-	-419	-0-	8495	3	14	9	Y	13	8	1			21
11	8640	X	8143	-0-	-497	-0-	8109	3	34	9	Y	31	20	1			32
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9148	3	123	9	Y	112	84	1			60
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8957	3	133	9	Y	121	123	1			58
*02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8187	3	72	9	Y	65	75	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	148	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	141	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	146	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	146	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	125	1	2416	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	549	1	7191	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
10	8029	X	7762	-0-	-267	-0-	564	1	7186	3	Y	11					14
							12	9									
11	7680	X	7569	-0-	-111	-0-	548	1	7015	3	Y	5					19
							6	9									
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	585	1	7407	3	Y	6					25
							7	9									
01	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	7060	3	18	9	Y	16	33	1			8
*02	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6374	3	4	9	Y	4					12

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6186	-0-	-264	-0-	6183	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6216	3	8	9	Y	7					12
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	3	3	9	Y	3	9	1			6
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6258	3	3	9	Y	3					9
01	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5451	3	8	9	Y	7	13	1			3
02	4956	X	4876	-0-	-80	-0-	4876	3			Y	-0-					3

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	7420	3			Y	-0-					1
10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	7430	3			Y	-0-					1
11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			Y	-0-					1
12	7719	X	7709	-0-	-10	-0-	7709	3			Y	-0-					1
01	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	7495	3			Y	-0-					1
*02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6787	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4553	3	3	9	Y	3	24	1			12
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4518	3	15	9	Y	14					26
11	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4466	3	4	9	Y	4	18	1			12
12	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	4647	3	7	9	Y	6					18
01	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	3914	3	14	9	Y	13	26	1			5
*02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3667	3	2	9	Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2661	1	13255	3	Y	45					82
							50	9									
10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	2691	1	13871	3	Y	11					93
							12	9									
11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2497	1	14460	3	Y	56					149
							62	9									
12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	2711	1	15104	3	Y	16					165
							18	9									
01	16678	X	14683	-0-	-1995	-0-	2649	1	12004	3	Y	27	179	1			13
							30	9									
02	15064	X	12483	-0-	-2581	-0-	2310	1	10133	3	Y	36					49
							40	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	Y	2					32
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					32
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	311	1	21	9	Y	19					51
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	1	7	9	Y	6					57
01	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	1			Y	-0-					57
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					57

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			Y	-0-					-0-
*02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3825	3	14	9	Y	13	3	1			23
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4097	3	26	9	Y	24	12	1			35
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4319	3	23	9	Y	21	22	1			34
12	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3402	3	21	9	Y	19	31	1			22
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3712	3	17	9	Y	15	25	1			12
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	13	1			8

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					9
10	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	3			Y	-0-					9
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					9
12	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	3	29	9	Y	26					35
01	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5396	-0-	-664	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	372	1	5315	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	360	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	372	1	5284	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5055	-0-	-125	-0-	336	1	4719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	616	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	628	1	2246	2	N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	614	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	654	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	650	1	2143	2	N	-0-					-0-
*02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	576	1	1965	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	845	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	882	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	848	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	857	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	860	1	2835	2	N	-0-					-0-
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	789	1	2693	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	360	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	360	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	372	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	336	1	3069	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	721	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	752	1	5039	2	N	-0-					-0-
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	722	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	758	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	764	1	5053	2	N	-0-					-0-
*02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	689	1	4478	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					13
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					13
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					13
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6469	3	50	9	Y	45					58
01	6479	X	5331	-0-	-1148	-0-	5313	3	18	9	Y	16					74
02	5852	X	5221	-0-	-631	-0-	5187	3	34	9	Y	31	43	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	Y	8					11
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	8	1			3
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	13	1			6
12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	752	3	19	9	Y	17					23
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	109	1	674	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	23	1	771	3	Y	8					21
							9	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	625	3	8	9	Y	7	2	1			13
10	837	N	450	-0-	-387	-0-	436	3	14	9	Y	13	7	1			19
11	810	N	161	-0-	-649	-0-	138	3	23	9	Y	21	16	1			24
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	139	3	14	9	Y	13	22	1			15
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	116	3	21	9	Y	19	23	1			11
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15	16	1			10

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	79	25	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
12	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	158	-0-	-412	-0-	156	1	2	9	Y	2					7
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	1			Y	-0-					7
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			Y	-0-					7
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					7
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					7
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					7

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7					7
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2153	3	23	9	Y	21	9	1			19
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1835	3	12	9	Y	11	30	1			-0-
*02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1535	3	15	9	Y	14					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	102	1	2318	3	Y	9					10
							10	9									
10	4092	X	1903	-0-	-2189	-0-	79	1	1824	3	Y	-0-					10
11	3960	X	1316	-0-	-2644	-0-	54	1	1256	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
12	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	22	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
01	2418	X	987	-0-	-1431	-0-	42	1	942	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
*02	2184	X	1485	-0-	-699	-0-	61	1	1417	3	Y	6	8	1			6
							7	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	832	1	2270	3	Y	-0-					6
10	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	868	1	2318	3	Y	-0-					6
11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	891	1	2362	3	Y	-0-					6
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	944	1	2587	3	Y	-0-					6
01	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	802	1	2192	3	Y	-0-					6
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	778	1	2326	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1177	1	3209	3	Y	-0-					6
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1197	1	3196	3	Y	-0-					6
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	3041	3	Y	-0-					6
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	1097	1	3008	3	Y	-0-					6
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	1107	1	3027	3	Y	-0-					6
02	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	908	1	2714	3	Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	462	3	Y	8					32
							9	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	13					45
							14	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	5	34	1			16
							6	9									
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1061	3	Y	13					29
							14	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	3	Y	23					52
							25	9									
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	179	1	1123	3	Y	7	40	1			19
							8	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1029	1	6486	3	Y	8					91
							9	9									
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	989	1	6802	3	Y	10					101
							11	9									
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	959	1	6586	3	Y	7	40	1			68
							8	9									
12	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	949	1	6429	3	Y	21					89
							23	9									
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	1027	1	6324	3	Y	10					99
							11	9									
02	6804	X	6402	-0-	-402	-0-	878	1	5521	3	Y	3	35	1			67
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-	2631	3	3	9	Y	3					17
10	3534	X	2866	-0-	-668	-0-	2862	3	4	9	Y	4					21
11	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	3	2	9	Y	2	20	1			3
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	3	3	9	Y	3					6
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2593	3	7	9	Y	6					12
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	2399	3	2	9	Y	2					14

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	426	1	1459	3	Y	21					92
							23	9									
10	3255	X	1577	-0-	-1678	-0-	445	1	1125	3	Y	6					98
							7	9									
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	396	1	1267	3	Y	2					100
							2	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	548	1	1607	3	Y	41					141
							45	9									
01	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	383	1	1048	3	Y	8	149	1			-0-
							9	9									
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	535	1	1554	3	Y	9					9
							10	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

09	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1044	1	928	2	Y	-0-					68
10	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	1079	1	1133	2	Y	-0-					68
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1044	1	825	2	Y	-0-					68
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1079	1	1032	2	Y	-0-					68
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1079	1	1504	2	Y	-0-					68
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	974	1	1177	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1270	1	4109	3	Y	18	21	1			7
							20	9									
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1425	1	4119	3	Y	5					12
							6	9									
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1389	1	3882	3	Y	22	8	1			26
							24	9									
12	5673	X	4173	-0-	-1500	-0-	1457	1	2683	3	Y	30	47	1			9
							33	9									
01	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	1353	1	3500	3	Y	1					10
							1	9									
*02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	1178	1	3125	3	Y	12					22
							13	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4332	3	11	9	Y	10					13
10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	4890	3			Y	-0-	9	1			4
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5452	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5769	3	26	9	Y	24					30
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	914	1	5671	3	Y	30	44	1			16
							33	9									
*02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	134	1	4497	3	Y	9					25
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8465	3	122	9	N	111					151
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8214	3	117	9	N	106	181	1			76
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					76
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9179	3	64	9	N	58					134
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	856	1	6121	3	N	50					184
							55	9									
*02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	773	1	7118	3	N	-0-					184

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

09	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	658	1	4150	3	Y	17					87
							19	9									
10	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	666	1	4579	3	Y	17					104
							19	9									
11	5130	X	4922	-0-	-208	-0-	624	1	4285	3	Y	12	79	1			37
							13	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	641	1	4342	3	Y	23					60
							25	9									
01	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	677	1	4167	3	Y	44					104
							48	9									
02	4452	X	4412	-0-	-40	-0-	603	1	3789	3	Y	18	82	1			40
							20	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

09	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6650	3	28	9	Y	25	44	1			9
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	27	2	6373	3	Y	27					36
							30	9									
11	6570	X	5821	-0-	-749	-0-	5786	3	35	9	Y	32	38	1			30
12	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	5879	3	62	9	Y	56	36	1			50
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5712	3	20	9	Y	18	39	1			29
02	6104	X	5313	-0-	-791	-0-	25	2	5260	3	Y	25					54
							28	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	3	10	9	Y	9					26
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	3	6	9	Y	5	25	1			6
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3968	3	4	9	Y	4					10
12	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3553	3	6	9	Y	5					15
01	4495	X	2303	-0-	-2192	-0-	2302	3	1	9	Y	1	14	1			2
*02	4060	X	2827	-0-	-1233	-0-	2825	3	2	9	Y	2					4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

09	1276	N	189	-0-	-1087	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	142	1	975	3	Y	-0-					2
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	-0-	1	1			1
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	140	1	950	3	Y	3					4
							3	9									
01	1116	N	485	-0-	-631	-0-	67	1	415	3	Y	3					7
							3	9									
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	132	1	829	3	Y	2	6	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	268	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46	1	1547	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	331	1	5209	3	N	-0-					99
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	342	1	5538	3	N	-0-					99
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	331	1	5240	3	N	-0-					99
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	342	1	4980	3	N	-0-					99
01	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4511	3	6	9	N	5					104
02	4424	X	4216	-0-	-208	-0-	4197	3	19	9	N	17					121

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	4846	-0-	-1814	-0-	662	1	4175	3	Y	8					35
							9	9									
10	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	605	1	4162	3	Y	5					40
							6	9									
11	6240	X	5609	-0-	-631	-0-	712	1	4890	3	Y	6	31	1			15
							7	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	642	1	4347	3	Y	11					26
							12	9									
01	4619	X	4213	-0-	-406	-0-	588	1	3622	3	Y	3					29
							3	9									
02	4172	X	3598	-0-	-574	-0-	494	1	3103	3	Y	1	20	1			10
							1	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
12	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	316	1	14958	2	N	-0-					-0-
01	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	488	1	15974	2	N	-0-					-0-
*02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	419	1	13355	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	570	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	556	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	575	1	3540	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	583	1	3587	2	N	-0-					-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	529	1	3229	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	106	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	115	1	1395	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8216	-0-	-964	-0-	573	1	7643	3	Y	-0-					9
10	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	596	1	7979	3	Y	-0-					9
11	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	509	1	6333	3	Y	-0-					9
12	8897	X	6792	-0-	-2105	-0-	519	1	6273	3	Y	-0-					9
01	8897	X	5835	-0-	-3062	-0-	5834	3	1	9	Y	1	2	1			8
02	7756	X	5771	-0-	-1985	-0-	5771	3			Y	-0-					8

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	604	1	6264	3	Y	-0-					56
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	598	1	6171	3	Y	1	26	1			31
							1	9									
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	517	1	5229	3	Y	-0-					31
12	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	505	1	5161	3	Y	-0-					31
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	571	1	5582	3	Y	-0-					31
*02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	524	1	5271	3	Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	210	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	43	1	1457	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5578	-0-	-162	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	25	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	18	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	32	1	3504	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	25	1	3334	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3163	-0-	-337	-0-	34	1	3129	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	212	1	2829	3	Y	-0-					61
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	243	1	3256	3	Y	-0-					61
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	229	1	2851	3	Y	-0-					61
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	278	1	3368	3	Y	-0-					61
01	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	2924	3	39	9	Y	35	17	1			79
02	3164	X	2534	-0-	-630	-0-	2534	3			Y	-0-					79

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	1234	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	1240	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	1228	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	1264	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	1266	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4221	-0-	-91	-0-	1160	1	3061	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
11	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
01	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
*02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	317	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	323	1	937	2	N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
*02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	377	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	382	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	34	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	12	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	29	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	36	1	3353	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	160	1	3654	3	Y	14					17
							15	9									
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	193	1	4467	3	Y	-0-					17
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4118	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	208	1	4814	3	Y	16					26
							18	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	198	1	4490	3	Y	13	24	1			15
							14	9									
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	176	1	4090	3	Y	19	24	1			10
							21	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1462	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1462	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1510	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	750	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	731	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	748	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	753	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	683	1	1028	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	-0-					225
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	3	Y	-0-					225
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	3	Y	-0-					225
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	3	Y	-0-					225
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	863	3	138	9	Y	125	154	1			196
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					196

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	503	1	6704	3	Y	-0-					65
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	504	1	6747	3	Y	-0-					65
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	526	1	6551	3	Y	-0-					65
12	7502	X	6835	-0-	-667	-0-	522	1	6313	3	Y	-0-					65
01	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	6473	3	34	9	Y	31	17	1			79
02	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	6130	3			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	3	55	9	Y	50					72
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6436	3	77	9	Y	70	115	1			27
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28					55
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6466	3	26	9	Y	24					79
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6590	3	65	9	Y	59	117	1			21
*02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5860	3	65	9	Y	59					80

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	757	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2796	-0-	-924	-0-	792	1	2004	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	812	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	926	1	2719	3	Y	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	916	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1988	-0-	-980	-0-	509	1	1479	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4215	3	7	9	Y	6					22
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4106	3	6	9	Y	5					27
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	3861	3	4	9	Y	4	27	1			4
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	3	3	9	Y	3					7
01	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3805	3	10	9	Y	9					16
02	3752	X	3163	-0-	-589	-0-	3160	3	3	9	Y	3					19

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					63
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					63
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					63
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					63
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					63
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	1061	1	2565	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	16	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	10	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	27	1	3656	2	N	-0-					-0-
*02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	38	1	3503	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	379	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	386	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	385	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	381	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	394	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2870	-0-	-154	-0-	363	1	2507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					12
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-	9	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	533	3	43	9	Y	39	28	1			14
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	418	3	29	9	Y	26					40
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	86	1	534	3	Y	32	53	1			19
							35	9									
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	12	1	387	3	Y	7					26
							8	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1323	1	4532	3	Y	12					36
							13	9									
10	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	1353	1	3423	3	Y	5					41
							6	9									
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1298	1	4151	3	Y	1					42
							1	9									
12	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	1115	1	3272	3	Y	44					86
							48	9									
01	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	1291	1	3534	3	Y	18	35	1			69
							20	9									
*02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	1294	1	3759	3	Y	8					77
							9	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2046	-0-	-354	-0-	2013	3	33	9	Y	30					35
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-	26	1			9
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2379	3	36	9	Y	33	28	1			14
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2391	3	37	9	Y	34					48
01	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	272	1	1687	3	Y	27	55	1			20
							30	9									
02	2156	N	1845	-0-	-311	-0-	53	1	1781	3	Y	10					30
							11	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3365	-0-	-1719	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3227	-0-	-1578	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2352	-0-	-1680	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1086	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1126	1	3381	2	N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1124	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1194	1	3259	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1187	1	3442	2	N	-0-					-0-
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1063	1	2622	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6489	-0-	-861	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6453	-0-	-801	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

09	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	331	1	9872	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	342	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10528	-0-	-122	-0-	331	1	10197	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10567	-0-	-159	-0-	342	1	10225	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10762	-0-	-57	-0-	342	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9537	-0-	-291	-0-	309	1	9228	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	21	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	15	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	27	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	10	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	30	1	2724	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1055	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1087	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	1058	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	1084	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2555	-0-	-297	-0-	1090	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2291	-0-	-173	-0-	989	1	1302	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	32	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	23	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	41	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	15	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	36	1	4850	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4400	-0-	-192	-0-	47	1	4353	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	690	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	696	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	696	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	701	1	3296	2	N	-0-					-0-
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	660	1	2905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

09	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	3			Y	-0-					41
10	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3			Y	-0-					41
11	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	3			Y	-0-					41
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					41
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					41
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-					38
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					38
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					38
12	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	3			Y	-0-					38
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					38
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					21
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					21
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					21
01	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					21
02	560	N	63	-0-	-497	-0-	63	3			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	372	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	5318	2	N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	372	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	372	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	336	1	4189	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4784	3	1	9	Y	1					27
10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3			Y	-0-					27
11	5130	X	5091	-0-	-39	-0-	5091	3			Y	-0-					27
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6355	3	3	9	Y	3					30
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	Y	1					31
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	30	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	192	1	4502	3	Y	-0-					8
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	189	1	4301	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	200	1	4537	3	Y	27					37
							30	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	205	1	4587	3	Y	23					60
							25	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	213	1	4590	3	Y	-0-	50	1			10
*02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	Y	-0-					10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6071	-0-	-19	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5563	-0-	-121	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9225	-0-	-405	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8491	-0-	-959	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8621	-0-	-3	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3237	-0-	-1263	-0-	100	1	3101	3	Y	33	46	1			7
							36	9									
10	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	53	1	3290	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
11	4140	X	1686	-0-	-2454	-0-	1680	3	6	9	Y	5	9	1			11
12	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	34	1	1759	3	Y	27	34	1			4
							30	9									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	33	27	1			10
							36	9									
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	69	1	2315	3	Y	21	19	1			12
							23	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	144	1	4447	3	Y	-0-					-0-
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	72	1	4484	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3613	-0-	-1097	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	59	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	1984	-0-	-2480	-0-	67	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2238	-0-	-1794	-0-	65	1	2173	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	30	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4625	2	N	-0-					-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	40	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	14	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	33	1	4456	2	N	-0-					-0-
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	42	1	3897	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	51	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7746	-0-	-35	-0-	36	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	68	1	7507	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7629	-0-	-307	-0-	24	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	59	1	7956	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7082	-0-	-86	-0-	76	1	7006	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	293	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	308	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	296	1	1791	2	N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	281	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	321	1	1905	2	N	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	289	1	1677	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	917	1	5543	3	Y	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	947	1	5527	3	Y	5					5
							6	9									
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	959	1	5102	3	Y	-0-					5
12	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	1072	1	5318	3	Y	37					42
							41	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1015	1	5651	3	Y	-0-					42
*02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	988	1	5212	3	Y	-0-					42

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	106	1	2414	3	Y	9					12
							10	9									
10	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	100	1	2311	3	Y	-0-					12
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	102	1	2375	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	90	1	2094	3	Y	8					16
							9	9									
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2162	3	Y	10	13	1			6
							11	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	365	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	374	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	361	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	370	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	391	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	340	1	1553	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1095	1	2879	3	Y	30	96	1			89
							33	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1224	1	2995	3	Y	39					128
							43	9									
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	407	1	976	3	Y	20					148
							22	9									
12	4154	X	465	-0-	-3689	-0-	130	1	324	3	Y	10					158
							11	9									
01	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	1561	1	1979	3	Y	43	97	1			104
							47	9									
02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	1657	1	1863	3	Y	2					106
							2	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	351	1	8700	3	Y	13					35
							14	9									
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	371	1	9128	3	Y	16					51
							18	9									
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9160	3	Y	-0-					51
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	415	1	9723	3	Y	40	52	1			39
							44	9									
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	401	1	9261	3	Y	-0-					39
*02	8904	X	8765	-0-	-139	-0-	354	1	8380	3	Y	28					67
							31	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4725	-0-	-390	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2200	-0-	-800	11	2200	2			Y	-0-					16
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	17	1	2149	2	Y	-0-					16
11	2220	N	1862	-0-	-358	-0-	1855	2	7	9	Y	6					22
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					22
01	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2			Y	-0-					22
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					22

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					4
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-	3	1			1
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1
12	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	2696	3			Y	-0-					1
01	3751	X	2703	-0-	-1048	-0-	2703	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	2442	3	123	9	Y	112					112

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	327	1	7812	3	Y	30					60
							33	9									
10	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	345	1	7984	3	Y	-0-					60
11	8370	X	8277	-0-	-93	-0-	340	1	7905	3	Y	29	43	1			46
							32	9									
12	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	355	1	8235	3	Y	28					74
							31	9									
01	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	339	1	7675	3	Y	23	42	1			55
							25	9									
*02	7728	X	7380	-0-	-348	-0-	303	1	7043	3	Y	31	41	1			45
							34	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3774	3	17	9	Y	15					15
12	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	3845	3	41	9	Y	37	16	1			36
01	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3698	3	23	9	Y	21	57	1			-0-
*02	3668	X	3540	-0-	-128	-0-	3506	3	34	9	Y	31					31

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	1070	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	1098	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4863	-0-	-537	-0-	1078	1	3785	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	1092	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	1108	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4551	-0-	-97	-0-	1013	1	3538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	515	1	1233	2	Y	-0-					29
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	525	1	1239	2	Y	3					32
							3	9									
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	764	1	1905	2	Y	24					56
							26	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	795	1	1999	2	Y	17					73
							19	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	785	1	1427	2	Y	28	93	1			8
							31	9									
*02	1764	N	1394	-0-	-370	-0-	199	1	1193	2	Y	2					10
							2	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	36	1	5494	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	26	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	47	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	17	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5494	-0-	-303	-0-	41	1	5453	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4902	-0-	-250	-0-	53	1	4849	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	3159	3	2	9	Y	2	11	1			5
10	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3087	3	13	9	Y	12					17
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3074	3	3	9	Y	3	12	1			8
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	3	4	9	Y	4					12
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2688	3	13	9	Y	12	20	1			4
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	Y	1					5

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

09	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4425	-0-	-1496	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4336	-0-	-1214	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	124	1	5104	2	N	-0-					-0-
*02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	309	1	7494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4746	-0-	-354	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	739	1	3919	3	Y	11					39
							12	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	745	1	3875	3	Y	-0-					39
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	736	1	3728	3	Y	-0-					39
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	736	1	3572	3	Y	-0-					39
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	808	1	3499	3	Y	-0-					39
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	856	1	3572	3	Y	-0-					39

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	947	1	2267	2	Y	-0-					75
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	985	1	2326	2	Y	3					78
							3	9									
11	3240	X	2461	-0-	-779	-0-	697	1	1738	2	Y	24					102
							26	9									
12	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	715	1	1797	2	Y	17					119
							19	9									
01	3379	X	715	-0-	-2664	-0-	243	1	441	2	Y	28	93	1			54
							31	9									
*02	2996	X	1623	-0-	-1373	-0-	231	1	1390	2	Y	2					56
							2	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2735	-0-	-541	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	443	1	2747	2	N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	460	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	444	1	2687	2	N	-0-			-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	454	1	2472	2	N	-0-			-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	458	1	2718	2	N	-0-			-0-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	423	1	2455	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	387	1	2402	2	N	-0-			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	396	1	2430	2	N	-0-			-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	387	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	390	1	2125	2	N	-0-			-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	385	1	2285	2	N	-0-			-0-
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	355	1	2056	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1059	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1090	1	2119	2	N	-0-			-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1054	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1130	1	2103	2	N	-0-			-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1091	1	2059	2	N	-0-			-0-
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	969	1	1721	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8990	-0-	-250	-0-	331	1	8659	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9176	-0-	-341	-0-	342	1	8834	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8585	-0-	-535	-0-	331	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9141	-0-	-283	-0-	342	1	8799	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	9309	-0-	-84	-0-	305	1	9004	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	8134	-0-	-266	-0-	269	1	7865	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	555	1	3986	2	Y	-0-			-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-			-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	518	1	3591	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	518	1	3824	2	Y	-0-			-0-
02	4144	X	3895	-0-	-249	-0-	480	1	3415	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	224	1	4392	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	248	1	4834	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5028	-0-	-42	-0-	243	1	4785	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	223	1	4496	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	245	1	4655	3	Y	-0-					-0-
*02	4676	X	4632	-0-	-44	-0-	221	1	4295	3	Y	105	10	1			95
							116	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					78
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					78
11	2220	X	1596	-0-	-624	-0-	1596	3			Y	-0-					78
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					78
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					78
*02	1484	X	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			Y	-0-					78

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	3930	3	121	9	Y	110					123
10	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	3			Y	-0-	92	1			31
11	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3486	3	123	9	Y	112	95	1			48
12	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3369	3	102	9	Y	93					141
01	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	566	1	3511	3	Y	92	172	1			61
							101	9									
*02	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	107	1	3591	3	Y	37					98
							41	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6044	-0-	-1216	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6959	-0-	-326	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5871	-0-	-653	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7634	-0-	-436	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7881	-0-	-55	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7633	-0-	-334	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6803	-0-	-393	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5601	-0-	-1779	-0-	1317	1	4261	3	Y	21	38	1			12
							23	9									
10	7626	X	5229	-0-	-2397	-0-	1343	1	3882	3	Y	4					16
							4	9									
11	7380	X	4644	-0-	-2736	-0-	1218	1	3406	3	Y	18	8	1			26
							20	9									
12	5766	X	4354	-0-	-1412	-0-	1530	1	2818	3	Y	5	26	1			5
							6	9									
01	5766	X	4549	-0-	-1217	-0-	1268	1	3281	3	Y	-0-					5
02	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	1238	1	3285	3	Y	9					14
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	48	1	7300	2	N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	7504	2	N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	65	1	7237	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	23	1	7517	2	N	-0-					-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	54	1	7327	2	N	-0-					-0-
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	71	1	6570	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

09	6660	X	6197	-0-	-463	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6429	-0-	-112	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5707	-0-	-89	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	447	1	5836	3	Y	-0-					64
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5820	3	37	9	Y	34	79	1			19
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5719	3	7	9	Y	6					25
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6310	3	11	9	Y	10					35
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6024	3	19	9	Y	17					52
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5542	3	6	9	Y	5					57

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4012	3	6	9	Y	5					11
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	4021	3			Y	-0-					11
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	3897	3			Y	-0-					11
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4058	3	12	9	Y	11					22
01	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4093	3	12	9	Y	11					33
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	9	Y	7	16	1			24

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	779	-0-	-421	-0-	773	3	6	9	Y	5					5
10	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			Y	-0-					5
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					5
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	743	3	1	9	Y	1					6
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	696	3	2	9	Y	2					8
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			Y	-0-	3	1			5

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	360	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	360	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	372	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	372	1	1912	2	N	-0-					-0-
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	278	1	4965	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	277	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	272	1	5029	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	277	1	5128	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4938	-0-	-18	-0-	244	1	4694	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	26	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	19	1	3968	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	34	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	12	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	28	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3438	-0-	-230	-0-	37	1	3401	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1048	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1082	1	650	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1047	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1081	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1080	1	100	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	245	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	248	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	266	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	248	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	266	1	4664	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4287	-0-	-697	-0-	238	1	4049	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	166	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	164	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	163	1	2959	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	149	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	163	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3319	-0-	-181	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	641	1	4167	2	N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	654	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	642	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	644	1	4052	2	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	653	1	4113	2	N	-0-					-0-
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	599	1	3653	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	32	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	24	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	42	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4837	-0-	-278	-0-	15	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	36	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4323	-0-	-269	-0-	47	1	4276	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	17	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	12	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	20	1	2257	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	7	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	17	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	22	1	2063	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	43	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	29	1	6174	2	N	-0-					-0-
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	56	1	6227	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	19	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	46	1	6257	2	N	-0-					-0-
*02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	59	1	5400	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					34
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4184	3	8	9	Y	7					41
11	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3661	3	35	9	Y	32					73
12	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3367	3	18	9	Y	16					89
01	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3716	3	6	9	Y	5					94
*02	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2985	3	7	9	Y	6					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	331	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7374	-0-	-252	-0-	342	1	7032	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	331	1	6745	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	342	1	6970	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	6501	-0-	-191	-0-	6501	2			N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	878	1	48	2	N	-0-			-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1048	1	570	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1081	1	507	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	1046	1	241	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1211	-0-	-463	-0-	1079	1	132	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1080	1	134	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	976	1	149	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1052	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1798	-0-	-682	-0-	1082	1	716	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1049	1	570	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1168	-0-	-1188	-0-	1079	1	89	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1082	1	376	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1321	-0-	-191	-0-	978	1	343	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	154	1	3387	2	N	-0-			-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	157	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	143	1	3296	2	N	-0-			-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	159	1	3300	2	N	-0-			-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	474	1	4455	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	488	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4485	-0-	-465	-0-	420	1	4065	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	13	1	4153	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	33	1	4388	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	42	1	3894	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	639	1	6003	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	640	1	5943	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	99	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6092	-0-	-821	-0-	19	1	6073	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6173	-0-	-740	-0-	46	1	6127	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5754	-0-	-434	-0-	62	1	5692	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2997	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	315	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	308	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	321	1	3134	2	N	-0-					-0-
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3491	2	1370	3	Y	26					44
							29	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	582	1	2960	2	Y	1					45
							814	3	1	9							
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	551	1	3360	2	Y	14	47	1			12
							771	3	15	9							
12	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	559	1	3441	2	Y	2					14
							779	3	2	9							
01	5053	X	3700	-0-	-1353	-0-	501	1	2497	2	Y	1					15
							701	3	1	9							
02	4564	X	2301	-0-	-2263	-0-	325	1	1507	2	Y	13					28
							455	3	14	9							

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	232	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	234	1	12512	2	N	-0-					-0-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	233	1	11623	2	N	-0-					-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	231	1	10998	2	N	-0-					-0-
*02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	217	1	9975	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	22	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	19	1	882	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	179	1	10258	2	N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	172	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	182	1	9050	2	N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	173	1	8225	2	N	-0-					-0-
*02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	153	1	7048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	2	16	3	Y	26					44
							29	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	14	47	1			12
							36	3	15	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13					28

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	717	1	2322	3	Y	55	119	1			69
							61	9									
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	795	1	2299	3	Y	7					76
							8	9									
11	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	808	1	2260	3	Y	56	24	1			108
							62	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	1010	1	1860	3	Y	57	113	1			52
							63	9									
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	788	1	2039	3	Y	2					54
							2	9									
02	2856	X	2727	-0-	-129	-0-	738	1	1957	3	Y	29					83
							32	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	705	1	2280	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	622	1	1797	3	Y	-0-					1
11	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	734	1	2051	3	Y	-0-					1
12	2914	X	699	-0-	-2215	-0-	246	1	453	3	Y	-0-					1
01	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	562	1	1453	3	Y	-0-					1
*02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	656	1	1741	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	159	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	134	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	49	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	261	-0-	-421	-0-	92	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	364	1	941	3	Y	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	273	3	Y	1					1
							1	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	Y	75	66	1			54
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9673	3	44	9	Y	40					94
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9857	3	51	9	Y	46	79	1			61
12	9455	X	8728	-0-	-727	-0-	8665	3	63	9	Y	57					118
01	9455	X	8038	-0-	-1417	-0-	7960	3	78	9	Y	71	83	1			106
*02	8540	X	7425	-0-	-1115	-0-	7355	3	70	9	Y	64	132	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	507	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	477	1	3530	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	468	1	3248	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	503	1	3593	2	Y	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	511	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	452	1	3214	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	6143	3	32	9	Y	29	27	1			22
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6402	3	14	9	Y	13					35
11	6720	X	5217	-0-	-1503	-0-	5210	3	7	9	Y	6	23	1			18
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6444	3	15	9	Y	14					32
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5806	3	20	9	Y	18	22	1			28
*02	5152	X	5147	-0-	-5	-0-	5133	3	14	9	Y	13	32	1			9

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24983	-0-	24983	24983	24983	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26670	-0-	26670	51653	26670	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25958	-0-	25958	77611	25958	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6344	3	3	9	Y	3					3
12	6045	X	1288	-0-	-4757	-0-	1288	3			Y	-0-					3
01	6045	X	2803	-0-	-3242	-0-	2803	3			Y	-0-					3
02	5712	X	3446	-0-	-2266	-0-	3446	3			Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	485	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	475	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	483	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	481	1	3551	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3506	-0-	-190	-0-	432	1	3074	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	1168	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	2240	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1175	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1211	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	1210	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	1086	1	2149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	179	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	224	1	1294	3	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	267	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	370	1	1624	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

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

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					22
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					22
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5192	3	3	9	Y	3					25
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					25
01	3286	X	1855	-0-	-1431	-0-	1855	3			Y	-0-					25
02	2968	X	370	-0-	-2598	-0-	370	3			Y	-0-					25

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	211	1	611	3	Y	-0-					1
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	Y	-0-					1
12	961	N	555	-0-	-406	-0-	195	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	196	1	507	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	662	-0-	-10	-0-	181	1	479	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2115	2	N	-0-			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	111	1	2096	2	N	-0-			-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	2063	2	N	-0-			-0-
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

09	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	360	1	5002	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	372	1	4988	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5112	-0-	-648	-0-	360	1	4752	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5174	-0-	-747	-0-	372	1	4802	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	372	1	5425	2	N	-0-			-0-
*02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	336	1	4841	2	N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	288	1	5790	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	298	1	5894	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	288	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6084	-0-	-302	-0-	298	1	5786	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	278	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5388	-0-	-296	-0-	240	1	5148	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	515	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

09	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2182	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					2
11	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	2754	3			Y	-0-	1	1			1
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	3	2	9	Y	2					3
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2492	X	2429	-0-	-63	-0-	2428	3	1	9	Y	1	3	1			1

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	331	1	5231	3	N	5					33
							6	9									
10	5890	X	5785	-0-	-105	-0-	342	1	5443	3	N	-0-					33
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	331	1	5165	3	N	5					38
							6	9									
12	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	342	1	5267	3	N	-0-					38
01	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5584	3	12	9	N	11					49
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4765	3			N	-0-					49

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	331	1	7700	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	342	1	7721	2	N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	331	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	342	1	7580	2	N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	342	1	7479	2	N	-0-					-0-
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	309	1	6663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	10514	-0-	-2086	-0-	10514	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	10368	-0-	-2156	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
11	12000	X	9733	-0-	-2267	-0-	9733	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	9629	-0-	-2771	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	9361	-0-	-2977	-0-	9361	2			N	-0-			-0-
02	9800	X	8495	-0-	-1305	-0-	8495	2			N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	Y	2			44
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	1			Y	-0-			44
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	1			Y	-0-			44
12	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	1			Y	-0-			44
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-			44
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			44

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	3446	-0-	-2010	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4324	-0-	-986	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	3096	-0-	-2391	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	2418	-0-	-3069	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	1637	-0-	-2983	-0-	1637	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-			-0-
10	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-			-0-
11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
01	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-			-0-
*02	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

09	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	4199	1	18024	2	N	-0-			-0-
10	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1887	1	18236	2	N	-0-			-0-
11	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1768	1	17119	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	18734	-0-	-486	-0-	1823	1	16911	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	18064	-0-	-1156	-0-	1866	1	16198	2	N	-0-			-0-
02	17360	X	16467	-0-	-893	-0-	1685	1	14782	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1082	1	10457	2	N	-0-			-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	1092	1	10569	2	N	-0-			-0-
12	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1127	1	10454	2	N	-0-			-0-
01	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1113	1	9666	2	N	-0-			-0-
*02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1016	1	8912	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	9	Y	2					4
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			Y	-0-	2	1			2
12	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3934	3	1	9	Y	1					3
01	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3811	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	3948	X	3263	-0-	-685	-0-	3260	3	3	9	Y	3	5	1			1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4514	3	28	9	Y	25	19	1			16
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	Y	2					18
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5081	3	3	9	Y	3	12	1			9
12	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4531	3	8	9	Y	7					16
01	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4741	3	15	9	Y	14	13	1			17
*02	4732	X	4376	-0-	-356	-0-	4362	3	14	9	Y	13	23	1			7

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	225	1	12921	2	N	-0-					-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	221	1	11808	2	N	-0-					-0-
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	218	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	231	1	10975	2	N	-0-					-0-
*02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	213	1	9797	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	9916	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	10478	X	10222	-0-	-256	-0-	10220	3	2	9	Y	2					5
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	9230	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9979	3	3	9	Y	3					7
01	10292	X	9906	-0-	-386	-0-	9897	3	9	9	Y	8	7	1			8
02	9268	X	9043	-0-	-225	-0-	9041	3	2	9	Y	2	8	1			2

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	4768	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4797	3	1	9	Y	1					3
11	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	4577	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4719	3	3	9	Y	3					5
01	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	4993	3	4	9	Y	4	4	1			5
*02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5097	3	4	9	Y	4	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6314	-0-	-76	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1147	-0-	-5456	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	539	-0-	-5341	-0-	539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	232	1	13282	2	N	-0-					-0-
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	230	1	12319	2	N	-0-					-0-
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	252	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	245	1	11677	2	N	-0-					-0-
*02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	223	1	10235	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					5
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					5
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3800	3	79	9	Y	72	61	1			50
10	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3878	3	10	9	Y	9					59
11	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3820	3	7	9	Y	6	37	1			28
12	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3846	3	9	9	Y	8					36
01	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3631	3	11	9	Y	10	20	1			26
*02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3362	3	10	9	Y	9	27	1			8

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	360	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	372	1	4334	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	360	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	372	1	4349	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	372	1	4279	2	N	-0-					-0-
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	336	1	4101	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3228	3	6	9	Y	5					5
11	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	3172	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3264	3	6	9	Y	5					8
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3078	3	7	9	Y	6	6	1			8
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	2902	3	12	9	Y	11	15	1			4

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8733	-0-	-477	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8530	-0-	-987	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8040	-0-	-1260	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					13
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					13
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					14
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					14
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					14
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-	12	1			2

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					55
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10311	3	14	9	Y	13					68
11	9750	X	9688	-0-	-62	-0-	9666	3	22	9	Y	20	60	1			28
12	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9765	3	22	9	Y	20					48
01	9331	X	8454	-0-	-877	-0-	8431	3	23	9	Y	21	60	1			9
02	8428	X	8415	-0-	-13	-0-	8400	3	15	9	Y	14					23

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	439	3	17	9	Y	15					16
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	1			15
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	617	3	20	9	Y	18					33
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	Y	22	24	1			31
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	25	1			7

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	Y	3					3
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					3
01	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	1013	3			Y	-0-					3
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	3			Y	-0-					11
10	5766	X	4445	-0-	-1321	-0-	4442	3	3	9	Y	3					14
11	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	3547	3			Y	-0-					14
12	4774	X	3321	-0-	-1453	-0-	3318	3	3	9	Y	3					17
01	4774	X	2745	-0-	-2029	-0-	2745	3			Y	-0-					17
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	2904	3	3	9	Y	3	20	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	5173	3	12	9	Y	11					28
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	Y	10	31	1			7
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5374	3	11	9	Y	10					17
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5605	3	20	9	Y	18					35
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	Y	3	32	1			6
*02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6069	3	7	9	Y	6					12

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	519	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2191	-0-	-537	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	427	1	1755	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1765	-0-	-715	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1838	-0-	-352	-0-	12	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	9	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	6	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	16	1	1479	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5638	-0-	-830	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	637	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	664	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	634	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	634	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	647	1	3198	2	N	-0-					-0-
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	584	1	2823	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1047	1	470	2	N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1082	1	711	2	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1051	1	824	2	N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1082	1	919	2	N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1086	1	927	2	N	-0-					-0-
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	15	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	11	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2130	-0-	-540	-0-	19	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	7	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1981	-0-	-7	-0-	21	1	1960	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			Y	-0-					29
10	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5045	3	2	9	Y	2					31
11	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	4670	3			Y	-0-					31
12	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4647	3	1	9	Y	1					32
01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4303	3	3	9	Y	3					35
02	4536	X	4483	-0-	-53	-0-	4466	3	17	9	Y	15					50

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11548	X	6731	-0-	-4817	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	722	1	6980	2	N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	678	1	6563	2	N	-0-					-0-
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	706	1	6546	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	673	1	5841	2	N	-0-					-0-
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	608	1	5331	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	970	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1009	1	9773	2	N	-0-					-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	1041	1	9658	2	N	-0-					-0-
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1075	1	9332	2	N	-0-					-0-
*02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	926	1	8128	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
*02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	148	1	8503	2	N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	144	1	7698	2	N	-0-					-0-
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	153	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	155	1	7375	2	N	-0-					-0-
*02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	140	1	6415	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	331	1	4582	2	N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	342	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	331	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	342	1	5258	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8982	-0-	-783	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8474	-0-	-256	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8531	-0-	-490	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7303	-0-	-817	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3260	-0-	-970	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3117	-0-	-1409	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3373	-0-	-715	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7842	-0-	-618	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7747	-0-	-499	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6503	-0-	-1001	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13570	-0-	-969	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13013	-0-	-1057	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13572	-0-	-967	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13782	-0-	-199	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12236	-0-	-56	-0-	12236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	13348	-0-	-902	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13764	-0-	-589	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13136	-0-	-634	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12802	-0-	-1365	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11321	-0-	-1139	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					40
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	255	3	14	9	Y	13					53
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	290	3	21	9	Y	19	49	1			23
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	264	3	23	9	Y	21					44
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	3	22	9	Y	20	56	1			8
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	3	15	9	Y	14					22

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10710	-0-	-810	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9351	-0-	-1037	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
*02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3111	3	2	9	Y	2	1	1			1
*02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
*02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
01	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
*02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4514	3	3	9	Y	3					3
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					3
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					3
*02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					3

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

09	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15762	-0-	-978	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15317	-0-	-703	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15568	-0-	-831	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15195	-0-	-832	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13314	-0-	-1050	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

09	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8684	-0-	-1096	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9322	-0-	-629	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8180	-0-	-780	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12003	-0-	-927	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12646	-0-	-715	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12181	-0-	-1180	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10865	-0-	-867	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	8397	-0-	-1653	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8098	-0-	-1052	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8240	-0-	-1184	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5898	-0-	-1942	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8928	-0-	-1152	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7845	-0-	-2571	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8250	-0-	-1830	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7540	-0-	-804	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	203	1	11665	2	N	-0-					-0-
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	177	1	9456	2	N	-0-					-0-
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	183	1	9094	2	N	-0-					-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	185	1	8798	2	N	-0-					-0-
*02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	159	1	7303	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6670	-0-	-1070	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6376	-0-	-1604	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6911	-0-	-1335	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6761	-0-	-1454	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5710	-0-	-506	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14197	-0-	-1073	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14786	-0-	-993	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14797	-0-	-765	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13212	-0-	-424	-0-	13212	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	654	1	1844	2	Y	1					24
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	545	1	1611	2	Y	-0-					24
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	491	1	1176	2	Y	11					35
							12	9									
12	2201	N	115	-0-	-2086	-0-	41	1	74	2	Y	-0-					35
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	635	1	1634	2	Y	7					42
							8	9									
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					42

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	807	1	2275	2	Y	2					76
							2	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	965	1	2852	2	Y	-0-					76
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1002	1	2398	2	Y	21					97
							23	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1183	1	2155	2	Y	10					107
							11	9									
01	3813	X	261	-0-	-3552	-0-	73	1	187	2	Y	1					108
							1	9									
*02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	564	1	3610	2	Y	25					133
							28	9									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10741	3	9	9	Y	8					46
10	10850	X	9857	-0-	-993	-0-	9857	3			Y	-0-					46
11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	9636	3	6	9	Y	5					51
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11908	3	30	9	Y	27					78
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			Y	-0-					78
*02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10086	3	2	9	Y	2	69	1			11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	2855	2	1120	3	Y	26					44
							29	9									
10	5456	X	3724	-0-	-1732	-0-	497	1	2530	2	Y	1					45
							696	3	1	9							
11	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-	468	1	2851	2	Y	14	47	1			12
							655	3	15	9							
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	520	1	3200	2	Y	2					14
							724	3	2	9							
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	578	1	2883	2	Y	1					15
							809	3	1	9							
*02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	649	1	3008	2	Y	13					28
							909	3	14	9							

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

09	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	822	1	7943	2	N	-0-					-0-
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	839	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	809	1	7509	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	848	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7344	-0-	-300	-0-	751	1	6593	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	23462	2			N	-0-					-0-
10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
11	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
12	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
*02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

09	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	396	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	399	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	406	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	389	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	411	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	388	1	4743	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

09	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	372	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	360	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	372	1	3425	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	372	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3457	-0-	-183	-0-	336	1	3121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LOU ELLEN				WELL #: 1H	RRCID -> 252229	COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8855 - 13000						
09	3630	X	2749	-0-	-881	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	441	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	459	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	462	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	473	1	2335	2	N	-0-					-0-
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	445	1	2151	2	N	-0-					-0-
	ALLIANCE-SARATOGA				WELL #: A 7H	RRCID -> 252235	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7635 - 10538						
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
*02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: F 5H	RRCID -> 252246	COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7480 - 11130						
09	12510	X	11492	-0-	-1018	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11547	-0-	-1349	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11304	-0-	-1468	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10980	-0-	-1792	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9861	-0-	-863	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: E 6H	RRCID -> 252247	COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7550 - 9215						
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4111	-0-	-59	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3244	-0-	-648	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE-SARATOGA				WELL #: A 11H	RRCID -> 252248	COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7522 - 10920						
09	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13016	-0-	-904	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13318	-0-	-787	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12074	-0-	-414	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	55	1	3426	3	N	-0-					59
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	342	1	3538	3	N	-0-					59
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	331	1	3453	3	N	14					73
							15	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	232	1	3504	3	N	22					95
							24	9									
01	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3593	3	3	9	N	3					98
*02	3556	X	3253	-0-	-303	-0-	3247	3	6	9	N	5					103

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
*02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
10	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
11	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
12	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	363	1	17220	2	N	-0-					-0-
01	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	516	1	16901	2	N	-0-					-0-
*02	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	467	1	14881	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	271	1	6356	3	Y	-0-					33
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	298	1	6771	3	Y	22					55
							24	9									
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6756	3	Y	50					105
							55	9									
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	3	Y	16	79	1			42
							18	9									
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6534	3	Y	43					85
							47	9									
*02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	281	1	6246	3	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	200	1	4705	3	Y	-0-					9
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	3	Y	27					36
							30	9									
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	204	1	4636	3	Y	54					90
							59	9									
12	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	202	1	4524	3	Y	19	71	1			38
							21	9									
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	209	1	4507	3	Y	45					83
							50	9									
*02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	187	1	4174	3	Y	-0-					83

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	248	1	5819	3	Y	-0-					11
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	250	1	5666	3	Y	12					23
							13	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	244	1	5548	3	Y	37					60
							41	9									
12	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	261	1	5839	3	Y	9	45	1			24
							10	9									
01	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	264	1	5691	3	Y	16					40
							18	9									
*02	5656	X	4982	-0-	-674	-0-	214	1	4768	3	Y	-0-					40

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5833	-0-	2833	5378	5833	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6433	-0-	3333	8711	603	1	5830	2	N	-0-					-0-
11	14803	X	6092	-0-	-8711	-0-	570	1	5522	2	N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	700	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	732	1	6358	2	N	-0-					-0-
*02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	619	1	5435	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2889	N	2354	-0-	-535	-0-	2347	3	7	9	Y	6					26
10	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			Y	-0-					26
11	2490	N	1838	-0-	-652	-0-	1837	3	1	9	Y	1					27
12	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	3			Y	-0-					27
01	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			Y	-0-					27
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			Y	-0-					27

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	817	1	7895	2	N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	815	1	7887	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	818	1	7592	2	N	-0-					-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	814	1	7065	2	N	-0-					-0-
*02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	707	1	6206	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
*02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALLIANCE				WELL #: L 2H	RRCID -> 252391	COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7503 - 11365						
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1606	1	6895	2	N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	750	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	758	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	777	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	780	1	6770	2	N	-0-					-0-
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	703	1	6169	2	N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: L 4H	RRCID -> 252395	COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7420 - 11022						
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	2354	1	10105	2	N	-0-					-0-
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1094	1	10576	2	N	-0-					-0-
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	1094	1	10587	2	N	-0-					-0-
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1138	1	10556	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11163	-0-	-431	-0-	1153	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9394	-0-	-1078	-0-	961	1	8433	2	N	-0-					-0-
	DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 252397	COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 5600 - 9823						
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	3	1	9	Y	1					26
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					26
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					26
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					26
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					26
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	22	1			4
	GRACIE UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 252399	COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 5720 - 9550						
09	4770	X	3385	-0-	-1385	-0-	3360	3	25	9	Y	23					86
10	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	3518	3	14	9	Y	13					99
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3493	3	20	9	Y	18	80	1			37
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3616	3	23	9	Y	21					58
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3106	3	23	9	Y	21	69	1			10
02	2772	X	2277	-0-	-495	-0-	2262	3	15	9	Y	14					24
	GREENHILL				WELL #: 1H	RRCID -> 252552	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8458 - 12298						
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	216	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	230	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	210	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	228	1	4751	2	N	-0-					-0-
*02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	223	1	4259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	311	1	3491	3	Y	10					67
							11	9									
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	293	1	3078	3	Y	14					81
							15	9									
11	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	345	1	3648	3	Y	18	71	1			28
							20	9									
12	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	326	1	3122	3	Y	22					50
							24	9									
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	439	1	4308	3	Y	31					81
							34	9									
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	390	1	4024	3	Y	18					99
							20	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
*02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

09	7020	X	6828	-0-	-192	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6998	-0-	-172	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6065	-0-	-1344	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5675	-0-	-849	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

09	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9845	-0-	-1687	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9080	-0-	-1960	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9553	-0-	-1824	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10086	-0-	-888	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8505	-0-	-959	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
*02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
*02	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
*02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	94	1	1682	2	N	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1710	2	N	-0-			-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	5936	-0-	-2824	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	7896	-0-	-1156	-0-	7896	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	7251	-0-	-1509	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	7242	-0-	-1593	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	6839	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-			-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-			-0-
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-			-0-
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-			-0-
01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-			-0-
*02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12584	-0-	-1546	-0-	12584	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	12477	-0-	-1783	-0-	12477	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	11745	-0-	-2055	-0-	11745	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	11825	-0-	-2125	-0-	11825	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	11206	-0-	-2527	-0-	11206	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	9509	-0-	-2223	-0-	9509	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1126	-0-	1126	1126	1126	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		949	-0-	949	2075	949	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		768	-0-	768	2843	768	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

09	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	3			Y	-0-					37
10	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6234	3	22	9	Y	20					57
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			Y	-0-					57
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6280	3	2	9	Y	2	1	1			58
01	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4976	3	2	9	Y	2					60
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	3			Y	-0-	1	1			59

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24					24
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5841	3	63	9	Y	57	24	1			57
01	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	4646	3	30	9	Y	27	84	1			-0-
*02	4676	X	3060	-0-	-1616	-0-	3030	3	30	9	Y	27					27

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3233	3	37	9	Y	34					47
10	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3620	3	31	9	Y	28	63	1			12
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					12
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3589	3	24	9	Y	22					34
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					34
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					34

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	343	1	3895	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	346	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	340	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	355	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	39	1	3604	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

09	10290	X	9844	-0-	-446	-0-	522	1	9322	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10291	-0-	-187	-0-	521	1	9770	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9788	-0-	-142	-0-	502	1	9286	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	490	1	9295	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9712	-0-	-580	-0-	497	1	9215	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8824	-0-	-472	-0-	436	1	8388	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	248	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	250	1	7527	2	N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	282	1	7336	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	234	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	62	1	8281	2	N	-0-					-0-
*02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	83	1	7600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	97	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	93	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	84	-0-	-3016	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1					69
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	653	3	1	9	Y	1					70
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					70
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5					75
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	601	3	Y	3					78
							3	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					78

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	572	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	270	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	264	1	4885	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	266	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	269	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4758	-0-	-114	-0-	235	1	4523	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	20754	-0-	-126	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	20533	-0-	-1043	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19550	-0-	-1330	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19733	-0-	-1843	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19708	-0-	-1868	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	17490	-0-	-1886	-0-	17490	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4090	-0-	-1400	-0-	4048	3	42	9	Y	38					44
10	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	2327	3	22	9	Y	20					64
11	4860	X	1256	-0-	-3604	-0-	1253	3	3	9	Y	3					67
12	4092	X	2944	-0-	-1148	-0-	2942	3	2	9	Y	2					69
01	4092	X	2013	-0-	-2079	-0-	2013	3			Y	-0-					69
*02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4820	3	22	9	Y	20					89

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					8
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	3	1	9	Y	1					9
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					9
12	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	3			Y	-0-					9
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	Y	3					12
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	99	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	98	1	1851	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	98	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1632	-0-	-188	-0-	81	1	1551	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	146	1	2607	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	147	1	2768	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	150	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	149	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	2			N	-0-			-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-			-0-
11	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-			-0-
12	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-			-0-
01	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-			-0-
*02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-			-0-
10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-			-0-
11	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-			-0-
12	21669	X	21614	-0-	-55	-0-	21614	2			N	-0-			-0-
01	21669	X	21086	-0-	-583	-0-	21086	2			N	-0-			-0-
02	19572	X	18803	-0-	-769	-0-	18803	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	1126	1	1457	2	N	-0-			-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1166	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1134	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	1155	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	1155	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2198	-0-	-322	-0-	1035	1	1163	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	19	1	4017	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	34	1	3823	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	12	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	29	1	3889	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	38	1	3459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	29	1	4368	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	21	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	39	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	33	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	42	1	3901	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	524	1	4619	2	N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	546	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	554	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	516	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	555	1	4809	2	N	-0-					-0-
*02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	499	1	4100	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	584	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	582	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5772	-0-	-528	-0-	581	1	5191	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	594	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	598	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	572	1	4700	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	410	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	414	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2239	-0-	-221	-0-	394	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	399	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	417	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	364	1	1603	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	33	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	44	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	16	1	5000	2	N	-0-					-0-
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	37	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	49	1	4491	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11318	-0-	-1132	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10882	-0-	-1673	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10604	-0-	-1546	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10159	-0-	-2210	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9019	-0-	-1537	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	1462	1	14245	3	Y	15					44
							17	9									
10	15841	X	15762	-0-	-79	-0-	1510	1	14252	3	Y	-0-					44
11	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	1462	1	14228	3	Y	42					86
							46	9									
12	16430	X	16073	-0-	-357	-0-	1510	1	14560	3	Y	3					89
							3	9									
01	16368	X	15694	-0-	-674	-0-	1510	1	14132	3	Y	47					136
							52	9									
*02	14700	X	14282	-0-	-418	-0-	1364	1	12868	3	Y	45	154	1			27
							50	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	202	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	183	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	187	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

09	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7798	-0-	-355	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
*02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

09	7620	X	7467	-0-	-153	-0-	396	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	392	1	7352	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7471	-0-	-119	-0-	383	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	385	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	391	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6822	-0-	-178	-0-	337	1	6485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
10	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
11	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
*02	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8887	-0-	-173	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
*02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	7998	-0-	-2172	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8478	-0-	-1182	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6992	-0-	-1498	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5373	-0-	-3245	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7361	-0-	-1257	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6655	-0-	-1017	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2		N	-0-			-0-
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2		N	-0-			-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2		N	-0-			-0-
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2		N	-0-			-0-
*02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-			-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
01	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
02	6048	X	5558	-0-	-490	-0-	5558	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6942	-0-	-1428	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
11	8580	X	7121	-0-	-1459	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2		N	-0-			-0-
01	8587	X	6579	-0-	-2008	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
02	6776	X	5770	-0-	-1006	-0-	5770	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13943	-0-	-697	-0-	13943	2		N	-0-			-0-
10	15128	X	14636	-0-	-492	-0-	14636	2		N	-0-			-0-
11	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	14058	2		N	-0-			-0-
12	14756	X	14727	-0-	-29	-0-	14727	2		N	-0-			-0-
01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2		N	-0-			-0-
*02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2		N	-0-			-0-
10	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2		N	-0-			-0-
11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2		N	-0-			-0-
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2		N	-0-			-0-
01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2		N	-0-			-0-
*02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	11404	-0-	-5996	-0-	11404	2		N	-0-			-0-
10	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	12741	2		N	-0-			-0-
11	17280	X	14670	-0-	-2610	-0-	14670	2		N	-0-			-0-
12	17856	X	13987	-0-	-3869	-0-	13987	2		N	-0-			-0-
01	15438	X	14154	-0-	-1284	-0-	14154	2		N	-0-			-0-
*02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

09	15120	X	14599	-0-	-521	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15129	-0-	-309	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14881	-0-	-59	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15084	-0-	-13	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14309	-0-	-819	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12760	-0-	-1128	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

09	13050	X	11295	-0-	-1755	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11741	-0-	-1155	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11121	-0-	-1359	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11552	-0-	-538	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10367	-0-	-245	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

09	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9984	-0-	-1827	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9950	-0-	-1330	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10580	-0-	-797	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10472	-0-	-316	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9267	-0-	-29	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	15					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			7

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

09	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14745	3	1	9	Y	1					31
10	15004	X	14377	-0-	-627	-0-	14376	3	1	9	Y	1					32
11	14520	X	12306	-0-	-2214	-0-	12306	3			Y	-0-					32
12	14136	X	13482	-0-	-654	-0-	13482	3			Y	-0-					32
01	14136	X	11587	-0-	-2549	-0-	11584	3	3	9	Y	3					35
02	12768	X	11145	-0-	-1623	-0-	11145	3			Y	-0-					35

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	450	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	459	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	464	1	2885	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	456	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	479	1	3014	2	N	-0-					-0-
*02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	444	1	2707	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	35	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	26	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	47	1	5185	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	17	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	39	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4697	-0-	-259	-0-	51	1	4646	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	30	1	4488	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	22	1	4689	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	39	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	14	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	33	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	44	1	4020	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	8497	-0-	-2153	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	6782	-0-	-3268	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7566	-0-	-2416	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	28	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	20	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	37	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	13	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	31	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3945	-0-	-87	-0-	42	1	3903	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	16916	-0-	-4714	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	16768	-0-	-4498	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	15669	-0-	-3981	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	15494	-0-	-3881	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15075	-0-	-3215	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13393	-0-	-2399	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	766	1	6224	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7173	-0-	-453	-0-	363	1	6810	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7037	-0-	-313	-0-	361	1	6676	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	362	1	6856	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7038	-0-	-495	-0-	360	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6399	-0-	-181	-0-	316	1	6083	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

09	6960	X	6464	-0-	-496	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	6630	-0-	-240	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
12	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5592	-0-	-596	-0-	5592	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-			-0-
10	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	18004	2			N	-0-			-0-
11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-			-0-
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17861	2			N	-0-			-0-
01	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-			-0-
*02	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	272	1	16703	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

09	17700	X	16029	-0-	-1671	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
10	18011	X	16299	-0-	-1712	-0-	16299	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	2			N	-0-			-0-
12	16895	X	15572	-0-	-1323	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
01	16895	X	15384	-0-	-1511	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
02	14952	X	14128	-0-	-824	-0-	14128	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
10	14663	X	12728	-0-	-1935	-0-	814	1	11914	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	12043	-0-	-2147	-0-	809	1	11234	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	12460	-0-	-2203	-0-	848	1	11612	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13214	-0-	-984	-0-	879	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11818	-0-	-82	-0-	767	1	11051	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

09	3000	N	6420	-0-	3420	7029	6420	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	9557	-0-	6457	13486	611	1	8946	2	N	-0-			-0-
11	19059	X	5573	-0-	-13486	-0-	375	1	5198	2	N	-0-			-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	399	1	5469	2	N	-0-			-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	224	1	3142	2	N	-0-			-0-
*02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	395	1	5690	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-			-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-			-0-
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
*02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	148	1	9082	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2			N	-0-			-0-
10	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1343	1	19657	2	N	-0-			-0-
11	22170	X	20520	-0-	-1650	-0-	1379	1	19141	2	N	-0-			-0-
12	22909	X	21038	-0-	-1871	-0-	1432	1	19606	2	N	-0-			-0-
01	22909	X	22194	-0-	-715	-0-	1476	1	20718	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	19714	-0-	-642	-0-	1279	1	18435	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	1739	-0-	-4231	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	2833	-0-	-1011	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2488	-0-	-1356	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	63	1	3893	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13212	-0-	-678	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12847	-0-	-1258	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	12303	-0-	-1017	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	10972	-0-	-2699	-0-	10972	2			N	-0-			-0-
01	13671	X	12332	-0-	-1339	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	11225	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26400	X	24106	-0-	-2294	-0-	24106	2			N	-0-			-0-
10	26381	X	24976	-0-	-1405	-0-	24976	2			N	-0-			-0-
11	25530	X	23388	-0-	-2142	-0-	23388	2			N	-0-			-0-
12	25885	X	23595	-0-	-2290	-0-	23595	2			N	-0-			-0-
01	25575	X	23711	-0-	-1864	-0-	23711	2			N	-0-			-0-
02	22568	X	22523	-0-	-45	-0-	361	1	22162	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	11125	-0-	-407	-0-	711	1	10414	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10667	-0-	-1273	-0-	717	1	9950	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10133	-0-	-2205	-0-	690	1	9443	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11273	-0-	-1065	-0-	750	1	10523	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	10024	-0-	-364	-0-	650	1	9374	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	1665	-0-	-795	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	1852	-0-	-628	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	1393	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	597	1	8741	2	N	-0-			-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	595	1	8253	2	N	-0-			-0-
12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	630	1	8633	2	N	-0-			-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	672	1	9426	2	N	-0-			-0-
*02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	560	1	8070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8388	-0-	-2152	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7359	-0-	-2841	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6534	-0-	-3634	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	4275	-0-	-5645	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3334	-0-	-4730	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8880	-0-	-141	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8672	-0-	-178	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8875	-0-	-270	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8758	-0-	-387	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9711	-0-	-639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9531	-0-	-879	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9222	-0-	-1535	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9351	-0-	-1406	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8752	-0-	-432	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6663	-0-	-1767	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7132	-0-	-587	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5600	-0-	-1870	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	965	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	475	1	8915	2	N	-0-					-0-
11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	461	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	450	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	466	1	8650	2	N	-0-					-0-
*02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	403	1	7757	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

09	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
10	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
11	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
12	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	31222	2			N	-0-					-0-
01	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
*02	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

09	8820	X	7327	-0-	-1493	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7255	-0-	-557	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	360	1	7015	3	N	17					119
							19	9									
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7143	3	N	7					126
							8	9									
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	360	1	6824	3	N	35	91	1			70
							39	9									
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	372	1	7007	3	N	24					94
							26	9									
01	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7043	3	31	9	N	28					122
*02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6411	3	22	9	N	20					142

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
11	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
12	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
*02	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	475	1	5329	3	Y	8					40
							9	9									
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	555	1	5819	3	Y	14					54
							15	9									
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	509	1	5385	3	Y	8	45	1			17
							9	9									
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	601	1	5750	3	Y	11					28
							12	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	21					49
							23	9									
*02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	449	1	4639	3	Y	16					65
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
*02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
10	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
11	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
12	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
*02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49290	X	44991	-0-	-4299	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	44278	-0-	-5880	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	41823	-0-	-5847	-0-	41823	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	41800	-0-	-7459	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40548	-0-	-8711	-0-	40548	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	36650	-0-	-5350	-0-	36650	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
11	37822	X	37822	-0-	-0-	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	38083	2			N	-0-					-0-
01	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
*02	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4768	3	4	9	Y	4					4
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4					8
12	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	4666	3	6	9	Y	5					13
01	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	3			Y	-0-					13
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	4211	3	8	9	Y	7					20

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	12437	-0-	-1303	-0-	12437	3			Y	-0-					1
10	13919	X	13313	-0-	-606	-0-	13313	3			Y	-0-					1
11	13050	X	12735	-0-	-315	-0-	12735	3			Y	-0-					1
12	12865	X	12727	-0-	-138	-0-	12727	3			Y	-0-					1
01	13144	X	12711	-0-	-433	-0-	12615	3	96	9	Y	87	47	1			41
*02	11872	X	11309	-0-	-563	-0-	11269	3	40	9	Y	36					77

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	3			Y	-0-					4
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					4
11	11100	X	10326	-0-	-774	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			3
12	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11480	3	19	9	Y	17					20
01	11718	X	11162	-0-	-556	-0-	11043	3	119	9	Y	108	68	1			60
02	10584	X	10523	-0-	-61	-0-	10490	3	33	9	Y	30					90

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					6
10	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					6
11	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1740	3	1	9	Y	1					7
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	3	1	9	Y	1					8
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1					9
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1367	3			Y	-0-					9

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7890	3	34	9	Y	31					31
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7472	3	18	9	Y	16	47	1			-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7795	3	30	9	Y	27					27
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7361	3	47	9	Y	43	44	1			26
*02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6971	3	8	9	Y	7					33

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	103	-0-	-10427	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	2670	-0-	-8211	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	18576	-0-	-1224	-0-	18576	3			N	-0-					19
10	20026	X	18878	-0-	-1148	-0-	18878	3			N	-0-					19
11	19140	X	18673	-0-	-467	-0-	18673	3			N	-0-					19
12	19530	X	18710	-0-	-820	-0-	18710	3			N	-0-					19
01	19468	X	17851	-0-	-1617	-0-	17851	3			N	-0-					19
02	17416	X	16648	-0-	-768	-0-	16648	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					8
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12457	3	1	9	Y	1					9
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	3			Y	-0-					9
12	11966	X	11934	-0-	-32	-0-	11934	3			Y	-0-					9
01	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	775	1	11550	3	Y	3					12
							3	9									
*02	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	63	1	10950	3	Y	-0-					12

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
10	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
11	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
01	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
*02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	16072	-0-	-3428	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16126	-0-	-3559	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15647	-0-	-1063	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16348	-0-	-268	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15461	-0-	-1155	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14497	-0-	-511	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8760	-0-	-1080	-0-	464	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9117	-0-	-1051	-0-	461	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	482	1	8916	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	489	1	9272	2	N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	509	1	9445	2	N	-0-					-0-
*02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	441	1	8486	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	3			Y	-0-					22
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	3			Y	-0-					22
11	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	3			Y	-0-					22
12	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			Y	-0-					22
01	19313	X	19175	-0-	-138	-0-	19175	3			Y	-0-					22
02	17444	X	17108	-0-	-336	-0-	17108	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1780	3	43	9	Y	39					39
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					39
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	Y	2	33	1			8
01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1457	3	3	9	Y	3					11
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-	11	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
10	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
11	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
12	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2			N	-0-					-0-
01	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
*02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

09	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13461	-0-	-939	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14854	-0-	-26	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

09	66900	X	57026	-0-	-9874	-0-	57026	2			N	-0-					-0-
10	67208	X	57392	-0-	-9816	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	52607	-0-	-9913	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	52500	-0-	-10988	-0-	52500	2			N	-0-					-0-
01	60636	X	52641	-0-	-7995	-0-	52641	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	43750	-0-	-9478	-0-	43750	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

09	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
10	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
01	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
*02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
10	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6860	-0-	-220	-0-	364	1	6496	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	369	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6996	-0-	-84	-0-	359	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	370	1	7018	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7211	-0-	-74	-0-	369	1	6842	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6189	-0-	-391	-0-	306	1	5883	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	13221	-0-	-789	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13521	-0-	-336	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13065	-0-	-285	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13163	-0-	-632	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11473	-0-	-875	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8237	-0-	-763	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8134	-0-	-732	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8213	-0-	-577	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6896	-0-	-804	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8766	3			Y	-0-					2
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9285	3	56	9	Y	51					53
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8851	3	120	9	Y	109					162
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8931	3	42	9	Y	38	155	1			45
01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8397	3	92	9	Y	84					129
*02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7655	3	53	9	Y	48	169	1			8

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2325	-0-	-27	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
12	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
*02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
10	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
11	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
12	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	27916	2			N	-0-					-0-
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
*02	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6656	-0-	-381	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5801	-0-	-555	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

09	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

09	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	598	-0-	-2068	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

09	25260	X	21866	-0-	-3394	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22497	-0-	-3171	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	20822	-0-	-3448	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	21937	-0-	-2956	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21693	-0-	-1495	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	19239	-0-	-1173	-0-	19239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10219	-0-	-848	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10179	-0-	-531	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10719	-0-	-348	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9611	-0-	-385	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

09	13830	X	11517	-0-	-2313	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12651	-0-	-896	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12519	-0-	-381	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13003	-0-	-327	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12284	-0-	-364	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11285	-0-	-391	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13991	-0-	-619	-0-	13991	3			N	-0-					28
10	15004	X	13908	-0-	-1096	-0-	13908	3			N	-0-					28
11	14400	X	14370	-0-	-30	-0-	14370	3			N	-0-					28
12	14787	X	14464	-0-	-323	-0-	14464	3			N	-0-					28
01	14663	X	13632	-0-	-1031	-0-	13632	3			N	-0-					28
02	13412	X	12492	-0-	-920	-0-	12492	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

09	13590	X	12624	-0-	-966	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13063	-0-	-732	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12977	-0-	-313	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13100	-0-	-633	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12797	-0-	-812	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11535	-0-	-589	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

09	9990	X	9348	-0-	-642	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9773	-0-	-550	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9869	-0-	-113	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8553	-0-	-295	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
10	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
11	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	22667	2			N	-0-					-0-
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
01	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
*02	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

09	12930	X	12126	-0-	-804	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12371	-0-	-928	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12277	-0-	-293	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12159	-0-	-706	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10999	-0-	-453	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

09	9810	X	6715	-0-	-3095	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7426	-0-	-2339	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7100	-0-	-1120	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8051	-0-	-133	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8719	-0-	-1077	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8436	-0-	-864	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7622	-0-	-246	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	16701	-0-	-1029	-0-	451	1	16192	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
10	17329	X	15164	-0-	-2165	-0-	424	1	14740	3	Y	-0-					8
11	16260	X	15967	-0-	-293	-0-	438	1	15472	3	Y	52	41	1			19
							57	9									
12	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	407	1	14325	3	Y	41	41	1			19
							45	9									
01	17267	X	16321	-0-	-946	-0-	468	1	15824	3	Y	26					45
							29	9									
02	15596	X	15524	-0-	-72	-0-	443	1	15060	3	Y	19	39	1			25
							21	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	967	1	10627	3	Y	21					119
							23	9									
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	1093	1	10562	3	Y	-0-					119
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	1022	1	10307	3	Y	1	101	1			19
							1	9									
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	1056	1	10394	3	Y	10					29
							11	9									
01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1296	1	11247	3	Y	19					48
							21	9									
*02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1185	1	10055	3	Y	-0-					48

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	2			N	-0-					-0-
10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
12	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
*02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	11378	-0-	-382	-0-	603	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11677	-0-	-382	-0-	591	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11315	-0-	-325	-0-	580	1	10735	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11698	-0-	-144	-0-	586	1	11112	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11560	-0-	-282	-0-	591	1	10969	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10290	-0-	-322	-0-	508	1	9782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6084	-0-	-1015	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5943	-0-	-9	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5099	-0-	-389	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5026	3	4	9	Y	4	7	1			1
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6567	3	17	9	Y	15					16
11	4950	X	2422	-0-	-2528	-0-	2412	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	3	1			10
01	5239	X	359	-0-	-4880	-0-	359	3			Y	-0-					10
02	4732	X	410	-0-	-4322	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					10

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2473	-0-	-2027	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	476	-0-	-4174	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	627	-0-	-3573	-0-	627	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	470	1	5163	3	Y	17					56
							19	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	403	1	3897	3	Y	3					59
							3	9									
11	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	436	1	4398	3	Y	17	67	1			9
							19	9									
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	441	1	4344	3	Y	3					12
							3	9									
01	4216	X	2071	-0-	-2145	-0-	214	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
02	3808	X	1593	-0-	-2215	-0-	168	1	1425	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

09	6930	X	6642	-0-	-288	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6569	-0-	-561	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6311	-0-	-589	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5331	-0-	-857	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

09	22350	X	18081	-0-	-4269	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18082	-0-	-4951	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17136	-0-	-5154	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	17383	-0-	-5154	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17061	-0-	-3709	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
*02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	271	1	16648	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
11	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
12	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
*02	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
10	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
11	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					10
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					10
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	172	3	Y	2					9
							2	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9					19
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	12	21	1			10
							13	9									
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3					13
							3	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6388	3	8	9	Y	7					28
10	7750	X	5837	-0-	-1913	-0-	5837	3			Y	-0-					28
11	7500	X	7378	-0-	-122	-0-	7376	3	2	9	Y	2					30
12	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	3			Y	-0-					30
01	7378	X	6225	-0-	-1153	-0-	6225	3			Y	-0-					30
02	6888	X	5593	-0-	-1295	-0-	5593	3			Y	-0-					30

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	1798	1	16872	3	Y	24					66
							26	9									
10	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2037	1	16662	3	Y	23	89	1			-0-
							25	9									
11	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1925	1	17325	3	Y	2					2
							2	9									
12	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	1955	1	17929	3	Y	11					13
							12	9									
01	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1946	1	17904	3	Y	22					35
							24	9									
02	17696	X	16277	-0-	-1419	-0-	1576	1	14673	3	Y	25					60
							28	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	340	1	6144	3	Y	220					277
							242	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	362	1	6617	3	Y	157	359	1			75
							173	9									
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	372	1	6764	3	Y	170					245
							187	9									
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	391	1	7130	3	Y	26	176	1			95
							29	9									
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	386	1	6599	3	Y	124					219
							136	9									
*02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	325	1	5733	3	Y	111	185	1			145
							122	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
01	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
*02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7052	-0-	-778	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7183	-0-	-753	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7027	-0-	-443	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6373	-0-	-207	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
01	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
*02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	202	1	12401	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					1
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					1
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					1
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
*02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7818	-0-	-12	-0-	7806	3	12	9	Y	11					47
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7945	3	17	9	Y	15					62
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7818	3	29	9	Y	26	52	1			36
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8080	3	23	9	Y	21					57
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	7177	3	24	9	Y	22	47	1			32
*02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7636	3	14	9	Y	13					45

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5411	-0-	-229	-0-	5388	3	23	9	Y	21					21
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5837	3	63	9	Y	57	24	1			54
01	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	4937	3	31	9	Y	28	82	1			-0-
*02	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	4561	3	44	9	Y	40					40

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8144	-0-	-616	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7981	-0-	-978	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7808	-0-	-593	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7692	-0-	-709	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6603	-0-	-985	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	16290	-0-	-810	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16685	-0-	-489	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16333	-0-	-287	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	16140	-0-	-693	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15998	-0-	-835	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	14711	-0-	-521	-0-	14711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	886	-0-	-1634	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	513	-0-	-2091	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	462	-0-	-1998	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9821	3	11	9	Y	10					50
10	10478	X	10109	-0-	-369	-0-	10095	3	14	9	Y	13					63
11	10140	X	9696	-0-	-444	-0-	9672	3	24	9	Y	22	50	1			35
12	10106	X	9912	-0-	-194	-0-	9895	3	17	9	Y	15					50
01	10106	X	9922	-0-	-184	-0-	9896	3	26	9	Y	24	44	1			30
*02	9128	X	8791	-0-	-337	-0-	8781	3	10	9	Y	9					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6065	3	26	9	Y	24					24
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6233	3	67	9	Y	61	26	1			59
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	3	35	9	Y	32	91	1			-0-
*02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5021	3	48	9	Y	44					44

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9425	-0-	-865	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9488	-0-	-1145	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9426	-0-	-684	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9827	-0-	-341	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
*02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	19521	-0-	-849	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19852	-0-	-701	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	19099	-0-	-791	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19191	-0-	-1238	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	18556	-0-	-1687	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16599	-0-	-1629	-0-	16599	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7832	-0-	-358	-0-	639	1	7180	3	Y	12					59
							13	9									
10	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	628	1	6587	3	Y	13					72
							14	9									
11	8190	X	6816	-0-	-1374	-0-	587	1	6212	3	Y	15	63	1			24
							17	9									
12	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	564	1	5395	3	Y	14					38
							15	9									
01	6913	X	5925	-0-	-988	-0-	546	1	5357	3	Y	20					58
							22	9									
*02	6244	X	5656	-0-	-588	-0-	498	1	5143	3	Y	14					72
							15	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

09	12360	X	10821	-0-	-1539	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10738	-0-	-1693	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10479	-0-	-1251	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11239	-0-	-634	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11016	-0-	-175	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9962	-0-	-146	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

09	22500	X	21292	-0-	-1208	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21376	-0-	-1254	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20501	-0-	-1159	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20740	-0-	-1580	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20442	-0-	-1816	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18316	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

09	16560	X	15428	-0-	-1132	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15271	-0-	-479	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15756	-0-	-395	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15516	-0-	-418	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13905	-0-	-487	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25504	-0-	-2117	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24143	-0-	-1207	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	24878	-0-	-1255	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	23910	-0-	-1975	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	21323	-0-	-2057	-0-	21323	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1619	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1657	1	7975	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	1609	1	7674	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9416	-0-	-194	-0-	1643	1	7773	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8693	-0-	-948	-0-	1596	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8051	-0-	-657	-0-	1447	1	6604	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1044	1	10454	2	N	-0-					-0-
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1079	1	11470	2	N	-0-					-0-
11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1044	1	11073	2	N	-0-					-0-
12	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	1079	1	11081	2	N	-0-					-0-
01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10626	2	N	-0-					-0-
*02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
10	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	29091	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
12	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
*02	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	25121	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15549	-0-	-1036	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14101	-0-	-2189	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14008	-0-	-3166	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14022	-0-	-3152	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	12660	-0-	-2852	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30510	X	26626	-0-	-3884	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27953	-0-	-2768	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26433	-0-	-2217	-0-	26433	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27725	-0-	-1601	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	27656	-0-	-1050	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24475	-0-	-781	-0-	24475	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	3851	-0-	-10789	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
12	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
01	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13287	-0-	-797	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	2279	1	16661	2	N	-0-			-0-
10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	2542	1	17590	2	N	-0-			-0-
11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	2500	1	17286	2	N	-0-			-0-
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	2800	1	15867	2	N	-0-			-0-
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
*02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	17336	-0-	-724	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	17181	-0-	-1109	-0-	17181	2			N	-0-			-0-
11	17400	X	16259	-0-	-1141	-0-	16259	2			N	-0-			-0-
12	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16461	2			N	-0-			-0-
01	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	16050	2			N	-0-			-0-
02	16184	X	14266	-0-	-1918	-0-	14266	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
10	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-			-0-
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8474	-0-	-330	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	5937	-0-	-2015	-0-	5937	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	19940	-0-	-1000	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
10	21545	X	20424	-0-	-1121	-0-	20424	2			N	-0-			-0-
11	20520	X	19622	-0-	-898	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	19969	-0-	-925	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	19717	-0-	-1084	-0-	19717	2			N	-0-			-0-
02	18620	X	17568	-0-	-1052	-0-	17568	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
10	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-			-0-
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
12	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	2			N	-0-			-0-
*02	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
*02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

09	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	7379	3			N	-0-					25
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8073	3	59	9	N	54					79
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7944	3	19	9	N	17	71	1			25
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7954	3	31	9	N	28					53
01	8122	X	7603	-0-	-519	-0-	7561	3	42	9	N	38	44	1			47
02	7420	X	7238	-0-	-182	-0-	7210	3	28	9	N	25					72

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

09	22290	X	21240	-0-	-1050	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21894	-0-	-736	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20992	-0-	-548	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21259	-0-	-999	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21069	-0-	-879	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19142	-0-	-682	-0-	19142	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1					4
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	Y	3					7
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					8
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	648	3	2	9	Y	2	6	1			4
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					7
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	9	1			1

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13452	3	11	9	Y	10					68
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14023	3	75	9	Y	68					136
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14778	3	103	9	Y	94					230
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14090	3	35	9	Y	32	129	1			133
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13876	3	66	9	Y	60					193
*02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12636	3	54	9	Y	49	159	1			83

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

09	5550	X	4570	-0-	-980	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3845	-0-	-1890	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2045	-0-	-3445	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	Y	2					15
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					26
11	1830	X	1007	-0-	-823	-0-	1000	3	7	9	Y	6					32
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	942	3	3	9	Y	3	9	1			26
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	3	8	9	Y	7					33
*02	952	N	743	-0-	-209	-0-	741	3	2	9	Y	2	9	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	360	1	3900	3	N	5					118
							6	9									
10	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	372	1	3742	3	N	25					143
							28	9									
11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	360	1	3346	3	N	11					154
							12	9									
12	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	372	1	3942	3	N	20					174
							22	9									
01	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	372	1	3512	3	N	1					175
							1	9									
02	3976	X	3509	-0-	-467	-0-	336	1	3173	3	N	-0-					175

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
*02	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	603	-0-	-792	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	73	-0-	-1277	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8628	-0-	-552	-0-	8619	3	9	9	N	8					50
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8548	3	7	9	N	6					56
11	9060	X	8489	-0-	-571	-0-	8485	3	4	9	N	4					60
12	8928	X	6689	-0-	-2239	-0-	356	1	6321	3	N	11					71
							12	9									
01	8928	X	6084	-0-	-2844	-0-	409	1	5669	3	N	5					76
							6	9									
02	8064	X	4611	-0-	-3453	-0-	457	1	4151	3	N	3					79
							3	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28290	X	24832	-0-	-3458	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	25245	-0-	-3523	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	23913	-0-	-3027	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	23956	-0-	-2952	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24373	-0-	-1357	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	21961	-0-	-1223	-0-	21961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4796	3	36	9	Y	33					41
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4767	3	31	9	Y	28	58	1			11
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					11
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4505	3	24	9	Y	22					33
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			Y	-0-					33
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	3800	3			Y	-0-					33

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			Y	-0-					19
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					19
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					19
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					19

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8932	3	37	9	Y	34					57
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			Y	-0-					57
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8904	3	2	9	Y	2					59
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-					59
01	8835	X	8770	-0-	-65	-0-	8770	3			Y	-0-					59
*02	7980	X	7966	-0-	-14	-0-	7959	3	7	9	Y	6					65

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7549	-0-	-281	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7682	-0-	-270	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					2
10	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	4090	3			Y	-0-					2
11	5190	X	3931	-0-	-1259	-0-	3931	3			Y	-0-					2
12	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			Y	-0-					2
01	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-					2
02	4144	X	3276	-0-	-868	-0-	3276	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	616	N	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5351	-0-	-49	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4583	-0-	-532	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	2838	-0-	-2277	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	20558	-0-	-1402	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21037	-0-	-1097	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20391	-0-	-1029	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20988	-0-	-712	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	20816	-0-	-636	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
*02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	13152	-0-	-1608	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13900	-0-	-918	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12886	-0-	-1214	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12825	-0-	-1559	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10946	-0-	-1598	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2412	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2766	3	3	9	Y	3					4
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3980	3	14	9	Y	13	8	1			9
12	3100	N	5453	-0-	2353	2353	5433	3	20	9	Y	18	7	1			20
01	3100	N	4938	-0-	1838	4191	4912	3	26	9	Y	24					44
*02	10011	X	5820	-0-	-4191	-0-	467	1	5314	3	Y	35					79
							39	9									

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5802	3	84	9	Y	76	92	1			19
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5497	3	63	9	Y	57					76
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5229	3	48	9	Y	44	58	1			62
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6119	3	37	9	Y	34	24	1			72
01	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	5550	3	22	9	Y	20					92
*02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	596	1	6784	3	Y	37					129
							41	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9437	-0-	-643	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9145	-0-	-575	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6978	-0-	-2942	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6451	-0-	-2369	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	Y	8					41
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	3	25	9	Y	23					64
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	Y	3					67
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	Y	13					80
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	3	20	9	Y	18	62	1			36
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7					43

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4919	3	11	9	Y	10					13
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4766	3	25	9	Y	23					36
11	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	3981	3	3	9	Y	3					39
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3986	3	14	9	Y	13					52
01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	3879	3	19	9	Y	17	44	1			25
*02	4340	X	3448	-0-	-892	-0-	3439	3	9	9	Y	8					33

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8951	3	2	9	Y	2					25
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					25
11	8790	X	8334	-0-	-456	-0-	8331	3	3	9	Y	3					28
12	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	9040	3			Y	-0-					28
01	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	8886	3			Y	-0-					28
*02	8372	X	8208	-0-	-164	-0-	8202	3	6	9	Y	5					33

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	316	1	11347	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
10	13888	X	11859	-0-	-2029	-0-	332	1	11527	3	Y	-0-					7
11	13440	X	12204	-0-	-1236	-0-	334	1	11815	3	Y	50	39	1			18
							55	9									
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	337	1	11875	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
01	12090	X	11217	-0-	-873	-0-	321	1	10865	3	Y	28					46
							31	9									
*02	10920	X	8865	-0-	-2055	-0-	253	1	8595	3	Y	15	37	1			24
							17	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	238	1	8541	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	262	1	9112	3	Y	-0-					3
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	216	1	7636	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	286	1	10054	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	241	1	8145	3	Y	16					26
							18	9									
*02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	239	1	8122	3	Y	12	23	1			15
							13	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10146	-0-	-324	-0-	9247	2	899	3	Y	-0-					41
10	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	8859	2	1016	3	Y	34					75
							37	9									
11	10500	X	9592	-0-	-908	-0-	8579	2	995	3	Y	16					91
							18	9									
12	10292	X	9614	-0-	-678	-0-	8574	2	1040	3	Y	-0-					91
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9641	2	1032	3	Y	34					125
							37	9									
02	9296	X	8711	-0-	-585	-0-	7772	2	939	3	Y	-0-					125

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
11	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
01	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
*02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	15880	-0-	-1460	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16214	-0-	-1239	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15529	-0-	-911	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15471	-0-	-1145	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13895	-0-	-917	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9664	-0-	-504	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			Y	-0-					-0-
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
01	10168	X	9313	-0-	-855	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
02	9324	X	3318	-0-	-6006	-0-	268	1	3050	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8022	-0-	-875	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7576	-0-	-974	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6686	-0-	-1839	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5612	-0-	-1696	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	9678	3			Y	-0-					41
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10068	3	9	9	Y	8					49
11	9720	X	9656	-0-	-64	-0-	9622	3	34	9	Y	31					80
12	9982	X	9017	-0-	-965	-0-	9009	3	8	9	Y	7					87
01	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9536	3	3	9	Y	3					90
*02	9016	X	8319	-0-	-697	-0-	8288	3	31	9	Y	28	109	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	19491	-0-	-1779	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19881	-0-	-2098	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
11	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19615	-0-	-535	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19633	-0-	-517	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	10971	-0-	-7229	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9247	-0-	-443	-0-	511	1	8715	3	Y	19					29
							21	9									
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	767	1	11140	3	Y	-0-					29
11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	710	1	12072	3	Y	8					37
							9	9									
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	654	1	11791	3	Y	23					60
							25	9									
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	619	1	10562	3	Y	48	73	1			35
							53	9									
*02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	599	1	9987	3	Y	7					42
							8	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9235	-0-	-845	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9399	-0-	-441	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8865	-0-	-993	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7815	-0-	-949	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	410	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	410	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7702	-0-	-128	-0-	395	1	7307	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7548	-0-	-543	-0-	378	1	7170	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7389	-0-	-733	-0-	378	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6459	-0-	-877	-0-	319	1	6140	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6416	3	37	9	Y	34					43
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6635	3	30	9	Y	27	59	1			11
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-					11
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6859	3	24	9	Y	22					33
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					33
02	5320	X	5264	-0-	-56	-0-	5264	3			Y	-0-					33

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	16645	-0-	-1295	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17159	-0-	-1224	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16488	-0-	-1212	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16382	-0-	-1350	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15107	-0-	-433	-0-	15107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					69
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					69
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	N	3					72
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6064	3	3	9	N	3					75
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					75
*02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4816	3	3	9	N	3					78

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	5865	2	159	3	N	-0-					17
10	7254	X	6146	-0-	-1108	-0-	5980	2	166	3	N	-0-					17
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	5835	2	164	3	N	-0-					17
12	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	6379	2	176	3	N	-0-					17
01	7006	X	4619	-0-	-2387	-0-	4619	2			N	-0-					17
02	5628	X	4382	-0-	-1246	-0-	4373	2	9	9	N	8					25

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11638	-0-	-1142	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11527	-0-	-443	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11762	-0-	-576	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11707	-0-	-538	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10430	-0-	-434	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	953	3	Y	2					2
							2	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
01	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
*02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14941	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9730	-0-	-890	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9394	-0-	-898	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8417	-0-	-655	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10943	-0-	-577	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10811	-0-	-289	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11058	-0-	-412	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9923	-0-	-1547	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8820	-0-	-1484	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	19977	-0-	-1803	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	20497	-0-	-1823	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19603	-0-	-1997	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19731	-0-	-2310	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	19464	-0-	-2081	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	18032	-0-	-616	-0-	18032	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22470	X	20995	-0-	-1475	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	21441	-0-	-1406	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20535	-0-	-945	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20868	-0-	-1018	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	20544	-0-	-1156	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18541	-0-	-1059	-0-	18541	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	16278	-0-	-2502	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	15990	-0-	-3261	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15529	-0-	-2801	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	15839	-0-	-2606	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15923	-0-	-1809	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14019	-0-	-1185	-0-	14019	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	16264	-0-	-2096	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16897	-0-	-1517	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16096	-0-	-1724	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16628	-0-	-1693	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15923	-0-	-2119	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14886	-0-	-374	-0-	14886	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6330	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	4830	-0-	-1590	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5363	-0-	-806	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4576	-0-	-996	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6389	3	72	9	Y	65	78	1			82
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					82
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					82
12	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	5011	3			Y	-0-					82
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	3			Y	-0-					82
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	117	1	5004	3	Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
10	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
11	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	20962	-0-	-262	-0-	20962	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5170	-0-	-1220	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	6848	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5320	-0-	-896	-0-	121	1	5199	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

09	19230	X	16758	-0-	-2472	-0-	926	1	15804	3	Y	25					34
							28	9									
10	19871	X	11504	-0-	-8367	-0-	741	1	10763	3	Y	-0-					34
11	19230	X	13435	-0-	-5795	-0-	745	1	12676	3	Y	13					47
							14	9									
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	804	1	14501	3	Y	33					80
							36	9									
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	779	1	13291	3	Y	44	84	1			40
							48	9									
*02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	716	1	11931	3	Y	7					47
							8	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6557	3	8	9	Y	7					17
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6683	3	4	9	Y	4					21
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6987	3	9	9	Y	8	13	1			16
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8132	3	19	9	Y	17					33
01	6789	X	5369	-0-	-1420	-0-	5338	3	31	9	Y	28	40	1			21
02	6356	X	5352	-0-	-1004	-0-	5352	3			Y	-0-					21

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9966	3	13	9	Y	12					34
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9643	3	12	9	Y	11					45
11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8279	3	18	9	Y	16	32	1			29
12	10757	X	7235	-0-	-3522	-0-	7222	3	13	9	Y	12					41
01	10757	X	9515	-0-	-1242	-0-	9448	3	67	9	Y	61	71	1			31
02	9324	X	9027	-0-	-297	-0-	9003	3	24	9	Y	22					53

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9586	3	7	9	Y	6					25
10	9858	X	9788	-0-	-70	-0-	9778	3	10	9	Y	9					34
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9551	3	12	9	Y	11	21	1			24
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10033	3	7	9	Y	6					30
01	9858	X	9614	-0-	-244	-0-	9559	3	55	9	Y	50	57	1			23
02	8904	X	8604	-0-	-300	-0-	8594	3	10	9	Y	9					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					67
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7081	3	6	9	N	5					72
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6812	3	15	9	N	14					86
12	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	3			N	-0-					86
01	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	6864	3	24	9	N	22					108
02	6468	X	6305	-0-	-163	-0-	6290	3	15	9	N	14					122

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18349	-0-	-3	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17944	-0-	-625	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17375	-0-	-1194	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15563	-0-	-1209	-0-	15563	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	3			Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			Y	-0-					18
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					18
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			Y	-0-					18
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			Y	-0-					18
*02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1308	3	1	9	Y	1					19

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28440	X	25687	-0-	-2753	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	25883	-0-	-3102	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24900	-0-	-2670	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26089	-0-	-1873	-0-	26089	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	25208	-0-	-2010	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	22175	-0-	-1793	-0-	22175	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					18
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			Y	-0-					18
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					18
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					18
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					18
*02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1					19

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
11	9000	X	7740	-0-	-1260	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8001	-0-	-1361	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7774	-0-	-1588	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7228	-0-	-1228	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12751	-0-	-269	-0-	12751	3			N	-0-					6
10	13237	X	12973	-0-	-264	-0-	12973	3			N	-0-					6
11	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					6
12	13175	X	13083	-0-	-92	-0-	13083	3			N	-0-					6
01	13175	X	11969	-0-	-1206	-0-	11969	3			N	-0-					6
02	11900	X	11169	-0-	-731	-0-	11169	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24480	X	19454	-0-	-5026	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21427	-0-	-2536	-0-	824	1	20603	2	N	-0-					-0-
11	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1123	1	23240	2	N	-0-					-0-
12	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	1195	1	24289	2	N	-0-					-0-
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1180	1	23186	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	22060	-0-	-676	-0-	1080	1	20980	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	14765	-0-	-115	-0-	14734	3	31	9	N	28					70
10	15252	X	14916	-0-	-336	-0-	14869	3	47	9	N	43					113
11	14760	X	14317	-0-	-443	-0-	14259	3	58	9	N	53	92	1			74
12	15252	X	14508	-0-	-744	-0-	14453	3	55	9	N	50					124
01	15252	X	13712	-0-	-1540	-0-	13708	3	4	9	N	4	68	1			60
*02	13776	X	12855	-0-	-921	-0-	12848	3	7	9	N	6					66

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	127	1	4576	3	N	20	19	1			3
							22	9									
10	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	136	1	4723	3	N	-0-					3
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	131	1	4634	3	N	19	15	1			7
							21	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	144	1	5078	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	136	1	4608	3	N	9					16
							10	9									
02	4424	X	4241	-0-	-183	-0-	121	1	4113	3	N	6	13	1			9
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	150	1	5401	3	N	47	47	1			8
							52	9									
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	170	1	5909	3	N	-0-					8
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	162	1	5718	3	N	99	73	1			34
							109	9									
12	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	156	1	5500	3	N	63	67	1			30
							69	9									
01	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	158	1	5353	3	N	48					78
							53	9									
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	143	1	4847	3	N	43	73	1			48
							47	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

09	6900	X	6589	-0-	-311	-0-	179	1	6410	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	187	1	6496	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6572	-0-	-208	-0-	181	1	6391	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	179	1	6312	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	185	1	6254	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5750	-0-	-410	-0-	164	1	5586	3	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

09	19560	X	16006	-0-	-3554	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	16238	-0-	-3168	-0-	625	1	15613	2	N	-0-					-0-
11	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	904	1	18696	2	N	-0-					-0-
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	988	1	20087	2	N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	996	1	19575	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	17876	-0-	-408	-0-	875	1	17001	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

09	18570	X	16342	-0-	-2228	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16552	-0-	-2606	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	15862	-0-	-2318	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16122	-0-	-2385	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15733	-0-	-1162	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13861	-0-	-1399	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26310	X	23845	-0-	-2465	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24658	-0-	-2002	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	23931	-0-	-1419	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	24336	-0-	-1859	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	23769	-0-	-1713	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20753	-0-	-1591	-0-	20753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580	X	19678	-0-	-3902	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	20200	-0-	-4011	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	19509	-0-	-3561	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20049	-0-	-3480	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19765	-0-	-1842	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17762	-0-	-606	-0-	17762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	17025	-0-	-2805	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17059	-0-	-3277	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	16573	-0-	-2567	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	16959	-0-	-2571	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	16724	-0-	-1256	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15026	-0-	-878	-0-	15026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670	X	17903	-0-	-2767	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18540	-0-	-2819	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17860	-0-	-1640	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17871	-0-	-1721	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	18076	-0-	-1082	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15893	-0-	-851	-0-	15893	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	16248	-0-	-2622	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16349	-0-	-2127	-0-	629	1	15720	2	N	-0-					-0-
11	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	937	1	19388	2	N	-0-					-0-
12	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	1000	1	20334	2	N	-0-					-0-
01	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	992	1	19490	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18076	-0-	-908	-0-	885	1	17191	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	21771	-0-	-2259	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	22164	-0-	-2357	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	21283	-0-	-1997	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	21609	-0-	-1920	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21322	-0-	-1680	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	18911	-0-	-1417	-0-	18911	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	16254	-0-	-2346	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	651	1	16275	2	N	-0-					-0-
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	828	1	17128	2	N	-0-					-0-
12	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	860	1	17493	2	N	-0-					-0-
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	872	1	17142	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	16103	-0-	-669	-0-	788	1	15315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	20125	-0-	-3095	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20484	-0-	-2239	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19515	-0-	-1635	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19362	-0-	-2028	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19238	-0-	-1749	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17067	-0-	-1721	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

09	19620	X	18087	-0-	-1533	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	18917	-0-	-1016	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	17830	-0-	-1160	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17931	-0-	-1041	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15756	-0-	-1324	-0-	15756	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

09	20550	X	18498	-0-	-2052	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18203	-0-	-2660	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17273	-0-	-2257	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15770	-0-	-1506	-0-	15770	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

09	34080	X	31022	-0-	-3058	-0-	31022	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	31673	-0-	-2737	-0-	31673	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	30467	-0-	-2413	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	31145	-0-	-2242	-0-	31145	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30224	-0-	-2481	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	26881	-0-	-2071	-0-	26881	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

09	32160	X	29459	-0-	-2701	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	29558	-0-	-3426	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28144	-0-	-2996	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	28723	-0-	-2866	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	28772	-0-	-2445	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	26216	-0-	-1280	-0-	26216	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

09	25560	X	23358	-0-	-2202	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24028	-0-	-2012	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	23192	-0-	-1468	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	23674	-0-	-1188	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23212	-0-	-1588	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20626	-0-	-1186	-0-	20626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

09	33630	X	30425	-0-	-3205	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	30004	-0-	-4747	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	29072	-0-	-3718	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	29111	-0-	-4772	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	28497	-0-	-3960	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	25403	-0-	-2989	-0-	25403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	35220	X	32239	-0-	-2981	-0-	32239	2			N	-0-			-0-
10	36394	X	32725	-0-	-3669	-0-	32725	2			N	-0-			-0-
11	33690	X	31608	-0-	-2082	-0-	31608	2			N	-0-			-0-
12	34286	X	29228	-0-	-5058	-0-	29228	2			N	-0-			-0-
01	33666	X	28539	-0-	-5127	-0-	28539	2			N	-0-			-0-
02	30100	X	27690	-0-	-2410	-0-	27690	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

09	27630	X	24876	-0-	-2754	-0-	24876	2			N	-0-			-0-
10	27466	X	25975	-0-	-1491	-0-	999	1	24976	2	N	-0-			-0-
11	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	1272	1	26305	2	N	-0-			-0-
12	27466	X	27406	-0-	-60	-0-	1285	1	26121	2	N	-0-			-0-
01	26660	X	26592	-0-	-68	-0-	1288	1	25304	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	24494	-0-	-1238	-0-	1199	1	23295	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

09	22470	X	19847	-0-	-2623	-0-	19847	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	21167	-0-	-1525	-0-	814	1	20353	2	N	-0-			-0-
11	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	1089	1	22519	2	N	-0-			-0-
12	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	1146	1	23293	2	N	-0-			-0-
01	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	1145	1	22499	2	N	-0-			-0-
02	22036	X	20841	-0-	-1195	-0-	1020	1	19821	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

09	27930	X	25895	-0-	-2035	-0-	25895	2			N	-0-			-0-
10	28148	X	26368	-0-	-1780	-0-	26368	2			N	-0-			-0-
11	27000	X	24921	-0-	-2079	-0-	24921	2			N	-0-			-0-
12	27900	X	25285	-0-	-2615	-0-	25285	2			N	-0-			-0-
01	27466	X	24697	-0-	-2769	-0-	24697	2			N	-0-			-0-
02	24164	X	22057	-0-	-2107	-0-	22057	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

09	32160	X	28999	-0-	-3161	-0-	28999	2			N	-0-			-0-
10	32581	X	28937	-0-	-3644	-0-	28937	2			N	-0-			-0-
11	31020	X	28018	-0-	-3002	-0-	28018	2			N	-0-			-0-
12	31372	X	28809	-0-	-2563	-0-	28809	2			N	-0-			-0-
01	30597	X	28344	-0-	-2253	-0-	28344	2			N	-0-			-0-
02	27076	X	24964	-0-	-2112	-0-	24964	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

09	49980	X	44550	-0-	-5430	-0-	44550	2			N	-0-			-0-
10	49786	X	46041	-0-	-3745	-0-	46041	2			N	-0-			-0-
11	47340	X	45029	-0-	-2311	-0-	45029	2			N	-0-			-0-
12	46035	X	45027	-0-	-1008	-0-	45027	2			N	-0-			-0-
01	46035	X	44775	-0-	-1260	-0-	44775	2			N	-0-			-0-
02	42028	X	39755	-0-	-2273	-0-	39755	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28560	X	25602	-0-	-2958	-0-	25602	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25654	-0-	-2587	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	24392	-0-	-2128	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	23977	-0-	-3303	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24176	-0-	-2763	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21454	-0-	-2430	-0-	21454	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29940	X	26008	-0-	-3932	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	26706	-0-	-3612	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	25536	-0-	-3264	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26082	-0-	-2593	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	25389	-0-	-2108	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
02	24276	X	22094	-0-	-2182	-0-	22094	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42930	X	36831	-0-	-6099	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	36551	-0-	-5485	-0-	36551	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	35166	-0-	-4854	-0-	35166	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	35116	-0-	-6238	-0-	35116	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	34359	-0-	-6220	-0-	34359	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	30451	-0-	-3933	-0-	30451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40380	X	32555	-0-	-7825	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	32718	-0-	-8543	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
11	38400	X	28623	-0-	-9777	-0-	28623	2			N	-0-					-0-
12	37572	X	32105	-0-	-5467	-0-	32105	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	28933	-0-	-7368	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	24927	-0-	-5453	-0-	24927	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	24539	-0-	-5701	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	23580	-0-	-7668	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22482	-0-	-3558	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	23804	-0-	-2856	-0-	23804	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	23521	-0-	-2209	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	20574	-0-	-2330	-0-	20574	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46350	X	41052	-0-	-5298	-0-	41052	2			N	-0-					-0-
10	47895	X	41850	-0-	-6045	-0-	41850	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	42281	-0-	-4069	-0-	42281	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	41460	-0-	-4017	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	41205	-0-	-3094	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	34960	-0-	-4492	-0-	34960	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47760	X	39584	-0-	-8176	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
10	49259	X	41337	-0-	-7922	-0-	41337	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	40404	-0-	-3276	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
12	42966	X	39390	-0-	-3576	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	38647	-0-	-2676	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	34735	-0-	-2981	-0-	34735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90840	X	74986	-0-	-15854	-0-	74986	2			N	-0-					-0-
10	91140	X	75265	-0-	-15875	-0-	75265	2			N	-0-					-0-
11	84480	X	71105	-0-	-13375	-0-	71105	2			N	-0-					-0-
12	80321	X	72562	-0-	-7759	-0-	72562	2			N	-0-					-0-
01	78709	X	69486	-0-	-9223	-0-	69486	2			N	-0-					-0-
02	70000	X	61770	-0-	-8230	-0-	61770	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

09	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1840	-0-	-288	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

09	411	X	101	-0-	-310	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

09	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

09	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3565	-0-	-103	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1645	-0-	-587	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1785	-0-	-375	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3441	-0-	-1359	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
*02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	3			N	-0-					10
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					10
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3250	3	175	9	N	159	164	1			5
12	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3149	3	7	9	N	6					11
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3162	3	10	9	N	9					20
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2901	3	6	9	N	5					25

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2087	-0-	-1788	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					42
10	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					42
11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	3			N	-0-					42
12	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			N	-0-					42
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					42
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					61
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	3	2	9	N	2					63
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	3	2	9	N	2					65
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	3	1	9	N	1					66
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3224	3	22	9	N	20					86
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4					90

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					174
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					174
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					174
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					174
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					174
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	2604	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5271	-0-	-69	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4657	-0-	-327	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4187	-0-	-1603	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	6893	-0-	-2190	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7680	-0-	-1403	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7243	-0-	-961	-0-	7243	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
*02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	3			N	-0-					4
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					4
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4133	3	190	9	N	173	172	1			5
12	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4102	3	7	9	N	6					11
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4081	3	10	9	N	9					20
02	3920	X	2688	-0-	-1232	-0-	2682	3	6	9	N	5					25

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1283	-0-	-2287	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1135	-0-	-2554	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1652	-0-	-2409	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9452	-0-	-268	-0-	9452	3			N	-0-					80
10	10044	X	9856	-0-	-188	-0-	9856	3			N	-0-					80
11	9630	X	9190	-0-	-440	-0-	9182	3	8	9	N	7					87
12	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	9558	3	7	9	N	6					93
01	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	9690	3	6	9	N	5					98
02	8904	X	8321	-0-	-583	-0-	8313	3	8	9	N	7					105

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	6287	3			N	-0-					170
10	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			N	-0-					170
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	3			N	-0-					170
12	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	3			N	-0-					170
01	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					170
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7657	3	8	9	N	7					92
10	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	7669	3	3	9	N	3					95
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	7592	3			N	-0-					95
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8276	3	6	9	N	5					100
01	7936	X	7080	-0-	-856	-0-	7074	3	6	9	N	5					105
*02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	6	9	N	5					110

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
*02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3706	-0-	-242	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

09	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2871	-0-	-153	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
*02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					140
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2560	3	7	9	N	6					146
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					146
12	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2308	3	3	9	N	3					149
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	2433	3	6	9	N	5					154
02	2324	N	1057	-0-	-1267	-0-	1057	3			N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					106
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			N	-0-					106
12	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	3			N	-0-					106
01	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015	3			N	-0-					106
02	2884	X	2441	-0-	-443	-0-	2441	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					62
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					62
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					62
12	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2887	3			N	-0-					62
01	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	2848	3			N	-0-					62
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	2501	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	3	1	9	N	1					10
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					10
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					10
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					10
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4517	3	17	9	N	15					25
*02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4014	3	11	9	N	10					35

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2190	-0-	-414	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
*02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					103
10	9734	X	9554	-0-	-180	-0-	9554	3			N	-0-					103
11	9420	X	8457	-0-	-963	-0-	8457	3			N	-0-					103
12	9734	X	8516	-0-	-1218	-0-	8516	3			N	-0-					103
01	9734	X	9707	-0-	-27	-0-	9707	3			N	-0-					103
02	8792	X	7998	-0-	-794	-0-	7998	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					40
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					40
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					40
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					40
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40
*02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2	9	N	2					42

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

09	11460	X	10503	-0-	-957	-0-	10495	3	8	9	N	7					95
10	11842	X	10731	-0-	-1111	-0-	10723	3	8	9	N	7					102
11	11400	X	9475	-0-	-1925	-0-	9471	3	4	9	N	4					106
12	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10294	3	140	9	N	127	178	1			55
01	11222	X	9764	-0-	-1458	-0-	9742	3	22	9	N	20					75
02	9800	X	8560	-0-	-1240	-0-	8508	3	52	9	N	47					122

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					70
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11895	3	12	9	N	11					81
11	11490	X	10881	-0-	-609	-0-	10871	3	10	9	N	9					90
12	12028	X	11392	-0-	-636	-0-	11392	3			N	-0-					90
01	12028	X	11366	-0-	-662	-0-	11366	3			N	-0-					90
02	10864	X	9943	-0-	-921	-0-	9937	3	6	9	N	5					95

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	5824	-0-	-3972	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	6811	-0-	-2985	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
*02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1734	3	11	9	N	10					117
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1818	3	15	9	N	14					131
11	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					131
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1833	3	29	9	N	26					157
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	N	17					174
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1565	3	13	9	N	12					186

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC 093352

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			36
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			36
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			36
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			36
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			36
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			53
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			53
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			53
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			53
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			53
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			53

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	854	1	2048	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
12	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

09	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1260	2	7	9	N	6			116
10	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1399	2	7	9	N	6			122
11	1680	X	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	N	8			130
12	1550	X	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-			130
01	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			N	-0-			130
02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	621	2			N	-0-			130

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					43
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					43
11	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2545	2			N	-0-					43
12	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	3203	2			N	-0-					43
01	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-					43
02	3192	X	2992	-0-	-200	-0-	2992	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					6
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					6
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					6
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					6
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					165
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	824	-0-	-436	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8151	-0-	-312	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6493	-0-	-1697	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5743	-0-	-2720	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7432	-0-	-100	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	2	23	9	N	21	182	1			85
10	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					85
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					85
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					85
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					85
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					85

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8671	2	69	9	N	63					69
10	9362	X	6317	-0-	-3045	-0-	6274	2	43	9	N	39					108
11	9060	X	5735	-0-	-3325	-0-	5735	2			N	-0-					108
12	9021	X	3049	-0-	-5972	-0-	2972	2	77	9	N	70	171	1			7
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					7
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					N	NO RPT					7

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					56
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					56
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					56
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	146	2	26	9	N	24					152
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	9	N	18	158	1			12
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	90	2	43	9	N	39					51
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	2	25	9	N	23					74
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	2	23	9	N	21					95
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					101

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

09	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					165
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					165
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-	149	1			16
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					16
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					16
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					9
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					9
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					9
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					9
01	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					11

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					21
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					21
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					24
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					24
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					36
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					36
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					36
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					36
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					26
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					26
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					26
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					26
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					26
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					28
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					28
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					28
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					30
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					30
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					30
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					15
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					15
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					15
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					15
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					15
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					15
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					15
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					22
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					22
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					22
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					22
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					22
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					66
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	718	2			Y	-0-					66
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					66
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					66
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					66
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					28
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					28
11	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					28
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					28
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					28
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					106
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					106
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					106
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					106
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					41
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					41
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					41
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					41
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					63
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					63
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					63
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					63
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					41
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					41
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					41
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					41
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					41
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					56
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					56
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					56
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					16
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					16
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					16
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					124
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					124
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					124
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					124
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					124
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	132	2			Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					17
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			Y	-0-					17
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					17
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					140
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					140
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	427	2	6	9	N	5					145
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					150
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					150
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10					160

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					40
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40
11	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					40
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					40
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					40
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					27
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					27
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					27
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					27
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					27
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					24
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					24
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					24
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					24
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					125
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					125
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					125
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					125
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					125
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	895	2	11	9	N	10					135

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					45
10	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					45
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					45
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					45
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					45
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					60
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					60
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					60
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					60
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					60
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					23
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					23
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					23
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					23

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

09	3000	N	3246	-0-	246	871	3246	2			N	-0-					100
10	4157	X	3286	-0-	-871	-0-	3286	2			N	-0-					100
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					100
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2990	2	9	9	N	8					108
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					108
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	2610	2			N	-0-					108

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-					142
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					142
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					142
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					142
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					142
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	736	2			N	-0-					142

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					47
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					47
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					47
12	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					47
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					47
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					47

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					110
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					110
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					110
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4180	2	9	9	N	8					118
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					118
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					118

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					162
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					162
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					162
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					162
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					162
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					96
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					96
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					96
12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					96
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					96
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			N	-0-					110
10	3007	N	1847	-0-	-1160	-0-	1847	2			N	-0-					110
11	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	2			N	-0-					110
12	2927	N	2376	-0-	-551	-0-	2376	2			N	-0-					110
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					110
02	2800	X	1550	-0-	-1250	-0-	1550	2			N	-0-					110

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					56
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					56
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					56
12	2976	X	1575	-0-	-1401	-0-	1575	2			N	-0-					56
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					56
02	2688	X	2664	-0-	-24	-0-	2664	2			N	-0-					56

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	3487	2			N	-0-					104
10	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					104
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					104
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					114
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					114
02	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	3402	2			N	-0-					114

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

09	4020	X	2237	-0-	-1783	-0-	2237	2			Y	-0-					65
10	4154	X	2649	-0-	-1505	-0-	2649	2			Y	-0-					65
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					65
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6	9	Y	5					70
01	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	2038	2			Y	-0-					70
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					70

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					146
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					146
11	5190	X	4749	-0-	-441	-0-	4738	2	11	9	N	10					156
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5375	2	11	9	N	10					166
01	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					166
02	4844	X	4620	-0-	-224	-0-	4610	2	10	9	N	9					175

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					175
10	6324	X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2			N	-0-					175
11	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5136	2			N	-0-					175
12	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4861	2	39	9	N	35					210
01	6324	X	4527	-0-	-1797	-0-	4527	2			N	-0-					210
02	5712	X	3915	-0-	-1797	-0-	3914	2	1	9	N	1	190	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-					172
10	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	820	2			N	-0-					172
11	2010	X	900	-0-	-1110	-0-	900	2			N	-0-					172
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1201	2	20	9	N	18					190
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					190
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	141	1			50

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

09	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	3236	2	9759	5	N	5					71
							6	9									
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	5114	2	11063	5	N	-0-					71
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	5621	2	9708	5	N	15					86
							17	9									
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	4835	2	8203	5	N	13					99
							14	9									
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	3716	2	6817	5	N	-0-					99
*02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	4963	2	9049	5	N	16					115
							18	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	3	N	-0-					46
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	62	1	619	3	N	-0-					46
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	60	1	571	3	N	-0-					46
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	3	N	-0-					46
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	62	1	599	3	N	2					48
							2	9									
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	56	1	449	3	N	-0-					48

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	46					78
							51	9									
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	775	1	3037	3	N	44					122
							48	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	750	1	2735	3	N	67	176	1			13
							74	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	775	1	3113	3	N	94					107
							103	9									
01	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	550	1	2024	3	N	18					125
							20	9									
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	650	1	2342	3	N	47					172
							52	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

06	6990	X	5632	-0-	-1358	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5979	-0-	-1244	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5693	-0-	-1530	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5588	-0-	-1072	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5764	-0-	-1118	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

09	3750 X	3499	-0-	-251	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	138	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
*12	3627 X	2911	-0-	-716	-0-	106	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	128	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	119	1	3329	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

09	3510 X	3333	-0-	-177	-0-	18	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3534 X	3244	-0-	-290	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	14	1	2850	3	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
01	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	9	1	2661	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2912 X	2424	-0-	-488	-0-	8	1	2416	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	12	1	2128	3	Y	-0-					-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2250 N	2159	-0-	-91	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
01	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	7	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2016 N	1960	-0-	-56	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	3121	3	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	-0-					-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	10	1	3068	3	Y	-0-					-0-
02	2772 X	2704	-0-	-68	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	12	1	2196	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2147	-0-	-829	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	8	1	2325	3	N	-0-					-0-
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	3			N	-0-					5
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					5
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	N	-0-					5
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	12	1	2432	3	N	-0-					5
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	9	1	2654	3	N	-0-					5
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3207	-0-	-483	-0-	18	1	3189	3	Y	-0-					2
10	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					2
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	16	1	3116	3	Y	-0-					2
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3223	3	Y	-0-					2
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	11	1	3175	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	10	1	2869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	5	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	5	1	1411	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	5	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	4	1	1240	3	N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	4	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
10	3100	N	9242	-0-	6142	6142	49	1	9193	3	Y	-0-					20
11	3000	N	14558	-0-	11558	17700	76	1	14482	3	Y	-0-					20
*12	31503	X	13803	-0-	-17700	-0-	67	1	13736	3	Y	-0-					20
*01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	42	1	12516	3	Y	-0-					20
02	12124	X	9303	-0-	-2821	-0-	31	1	9272	3	Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	20	1	3609	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	19	1	3569	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	12	1	3599	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	829	-0-	-628	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	716	-0-	-600	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	12	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	12	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	10	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	7	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	6	1	1877	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	18	1	3216	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	17	1	3395	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	12	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	10	1	3053	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

09	1650	N	859	-0-	-791	-0-	29	1	830	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	N	-0-					-0-
12	899	N	423	-0-	-476	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	13	1	2445	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	12	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	7	1	2152	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	8	1	1383	3	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	7	1	1273	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	4	1	1246	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	4	1	1142	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	3	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	4	1	643	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-			-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32718	X	9669	-0-	-23049	-0-	53	1	9616	3	Y	-0-			-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	53	1	9821	3	Y	-0-			-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	41	1	7828	3	Y	-0-			-0-
12	11222	X	8117	-0-	-3105	-0-	39	1	8078	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	7568	-0-	-2507	-0-	25	1	7543	3	Y	-0-			-0-
02	9016	X	6212	-0-	-2804	-0-	21	1	6191	3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	43	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	49	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	39	1	1080	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	22	1	4169	3	Y	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	20	1	4214	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4294	3	Y	-0-			-0-
*02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-
*12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	53	1	1393	2	N	-0-			-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	44	1	1243	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	Y	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	13	1	2674	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	8	1	2371	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	7	1	1986	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	14	1	2582	3	N	-0-					-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	13	1	2552	3	N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	9	1	2658	3	N	-0-					-0-
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	8	1	2327	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	3	N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	4	1	1206	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	4	1	1047	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	14	1	2569	3	Y	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2844	3	Y	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	9	1	2770	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	18	1	3354	3	N	-0-					10
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	19	1	3493	3	N	-0-					10
11	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	18	1	3421	3	N	-0-					10
12	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	17	1	3576	3	N	-0-					10
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	12	1	3497	3	N	-0-					10
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	10	1	3000	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	4	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2480	-0-	-496	-0-	13	1	2467	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2543	-0-	-187	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	8	1	2272	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1842	-0-	-538	-0-	6	1	1836	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					7
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					7
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					7
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	869	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	3	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	15	1	4404	3	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	13	1	3918	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	4	1	697	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	16	1	2948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3183	-0-	183	183	17	1	3166	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3203	-0-	103	286	15	1	3188	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3191	-0-	91	377	11	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*02	3023	X	2646	-0-	-377	-0-	9	1	2623	3	Y	13					13
							14	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	58	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1570	2	N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	7	1	1941	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1715	-0-	-105	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	10	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	9	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	7	1	1535	3	N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	N	-0-					-0-
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	5	1	1517	3	N	15					15
							17	9									

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	Y	-0-					-0-
11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	15	1	3001	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	10	1	2919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2366	-0-	-378	-0-	8	1	2358	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9417	-0-	-843	-0-	51	1	9366	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	52	1	9665	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8685	-0-	-1185	-0-	45	1	8640	3	Y	-0-					-0-
12	9641	X	9056	-0-	-585	-0-	44	1	9012	3	Y	-0-					-0-
01	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	32	1	9424	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	8449	-0-	-259	-0-	28	1	8421	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	13	1	2317	3	N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	14	1	2519	3	N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	8	1	2384	3	N	-0-					-0-
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2810	3	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	3	Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2483	-0-	-338	-0-	8	1	2475	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2098	-0-	-422	-0-	7	1	2091	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	5	1	1405	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	11	1	1979	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1092	-0-	-985	-0-	6	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-					-0-
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	7	1	2174	3	N	-0-					-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	3	1	799	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	232	-0-	-357	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1373	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	19	1	3376	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	18	1	3406	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	17	1	3472	3	N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	12	1	3554	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	10	1	3138	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	13	1	2340	3	Y	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	6	1	1875	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	3	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	3	1	859	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	3	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-					-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	11	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	9	1	1930	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	7	1	1935	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1662	-0-	-186	-0-	6	1	1656	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	13	1	4029	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	9655	-0-	6555	6555	52	1	9603	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	9809	-0-	6809	13364	51	1	9758	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7532	-0-	7532	20896	36	1	7496	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4502	-0-	4502	25398	71	1	4431	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	30830	799	1	4633	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	401 2	1 9	1987	3	Y	2	2	1			-0-
10	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	415	1	2141	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2128	-0-	-692	-0-	399	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	414	1	2303	3	Y	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	413	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	370	1	1902	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	717	-0-	-483	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-
12	992	N	660	-0-	-332	-0-	3	1	657	3	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	3	1	915	3	N	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	47	1	1216	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	5	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1166	-0-	-122	-0-	4	1	1162	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					5
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					5
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	6	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1578	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	14	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	9	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	8	1	2429	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	29	1	5250	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	29	1	5373	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	27	1	5156	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	26	1	5303	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5387	-0-	-100	-0-	18	1	5369	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4779	-0-	-149	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2883	3	N	-0-					-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	8	1	2475	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	34	1	6150	3	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	34	1	6317	3	N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6363	3	N	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	31	1	6487	3	N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	22	1	6512	3	N	-0-					-0-
*02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	19	1	5744	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	24	1	4420	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	24	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	23	1	4325	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	15	1	4392	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	16	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	15	1	2814	3	Y	13	28	1			2
							14	9									
11	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					2
12	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	13	1	2706	3	Y	2					4
							2	9									
01	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	8	1	2464	3	Y	7					11
							8	9									
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2860	3	Y	15	26	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	12	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	12	1	2198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	10	1	1941	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	7	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	18	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

09	660	N	473	-0-	-187	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	5	1	1478	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1467	-0-	-129	-0-	5	1	1462	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	43	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	44	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

09	4950	X	4176	-0-	-774	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	141	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	133	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3275	-0-	-617	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4551	-0-	-969	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	27	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	26	1	5450	3	Y	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	18	1	5413	3	Y	-0-					-0-
*02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1191	-0-	-939	-0-	7	1	1184	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	6	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	22	1	4067	3	Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	22	1	4144	3	Y	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	21	1	3944	3	Y	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	20	1	4110	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	13	1	3893	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3477	-0-	-163	-0-	12	1	3465	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	119	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	122	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	133	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	123	1	3486	2	N	-0-					-0-
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	111	1	3093	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	5735	X	4714	-0-	-1021	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	9	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	13	1	2371	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	8	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	10	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	7	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	28	1	5058	3	N	-0-			-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	N	-0-			-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	26	1	5002	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	25	1	5156	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4512	-0-	-248	-0-	15	1	4497	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	21	1	3912	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	21	1	3912	3	N	-0-			-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	3	N	-0-			-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	20	1	4195	3	N	-0-			-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	12	1	3755	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	12	1	2237	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	10	1	2154	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-			-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	7	1	2181	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

09	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	20	1	3637	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3456	-0-	-1014	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	13	1	3726	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	2941	-0-	-475	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-			-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2016	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1140	-0-	-751	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1075	-0-	-577	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	6	1	1706	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	5	1	1517	3	Y	-0-			-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	11	1	1962	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	10	1	1782	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1126	-0-	-914	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	899	-0-	-1147	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	839	-0-	-959	-0-	3	1	836	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	606	-0-	-458	-0-	2	1	604	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	13	1	2421	3	N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	8	1	2314	3	N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	7	1	2058	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	3	N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	N	-0-					-0-
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	14	1	2500	3	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	13	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	9	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	7	1	2195	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	67	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	66	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	57	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	64	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	15	1	2726	3	Y	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2504	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	13	1	2297	3	Y	-0-					7
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-					7
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	12	1	2196	3	Y	-0-					7
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	11	1	2209	3	Y	-0-					7
01	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	7	1	1916	3	Y	-0-					7
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	N	-0-					-0-
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	8	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-			-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-			-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-			-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	139	1	4063	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	135	1	3883	2	N	-0-			-0-
*12	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	150	1	3971	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	144	1	4076	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3826	-0-	-38	-0-	132	1	3694	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	65	1	1707	2	N	-0-			-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	16	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	17	1	3135	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	15	1	2890	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	14	1	2814	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	10	1	2823	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2402	-0-	-454	-0-	8	1	2394	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-			1
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	N	-0-			1
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	16	1	3001	3	N	-0-			1
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	15	1	3147	3	N	-0-			1
01	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	10	1	3002	3	N	-0-			1
02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	9	1	2643	3	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	18	1	3275	3	Y	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	19	1	3896	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	13	1	3880	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3341	-0-	-271	-0-	11	1	3330	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	12	1	2201	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	11	1	1992	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	10	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	6	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	6	1	1691	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					3
10	1860	N	978	-0-	-882	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					3
11	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					3
12	1364	N	523	-0-	-841	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					3
01	992	N	486	-0-	-506	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					3
02	1120	N	418	-0-	-702	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2108	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	10	1	1999	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	7	1	1978	3	N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	4	1	1902	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	491	-0-	-1339	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	55	-0-	-2084	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2229	3	N	-0-					-0-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1595	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	2592	3	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	8	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	24	1	4339	3	N	-0-					10
10	4154	X	1254	-0-	-2900	-0-	295	1	959	3	N	-0-					10
11	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	890	1	3703	3	N	-0-					10
12	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	513	1	4072	3	N	-0-					10
01	4867	X	4121	-0-	-746	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					10
02	4284	X	3666	-0-	-618	-0-	12	1	3654	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	16	1	2864	3	N	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-					-0-
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	N	-0-					-0-
*02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	3	N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	14	1	2646	3	N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	12	1	2553	3	N	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	8	1	2465	3	N	-0-					-0-
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	1793	-0-	-1865	-0-	10	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	16	1	3200	3	N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2889	-0-	-163	-0-	10	1	2879	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	Y	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	Y	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	63	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	61	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	33	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	32	1	5858	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5906	-0-	-94	-0-	31	1	5875	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	30	1	6085	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	20	1	6062	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5421	-0-	-151	-0-	18	1	5403	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3779	3	Y	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	13	1	3959	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3525	-0-	-31	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		494	-0-	494	494	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		800	-0-	800	1294	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		604	-0-	604	1898	2	1	602	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
11	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	7	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	140	1	4096	2	N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-					-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	111	1	3112	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	25	1	4611	3	Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	20	1	4123	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	14	1	4130	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	13	1	3923	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	13	1	2425	3	N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	8	1	2367	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2228	-0-	-40	-0-	7	1	2221	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	14	1	2610	3	Y	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	16	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2653	-0-	-354	-0-	9	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2830	-0-	30	30	9	1	2821	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	8	1	1480	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	8	1	1412	3	N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1155	-0-	-609	-0-	4	1	1151	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	23	1	4231	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	23	1	4262	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	21	1	4065	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	20	1	4213	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	14	1	4214	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	12	1	3706	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	60	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	82	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	6	1	1018	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	7	1	1297	3	N	-0-			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	N	-0-			-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	N	-0-			-0-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	19	1	3418	3	Y	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-			-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	20	1	3759	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-			-0-
01	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3392	-0-	-276	-0-	11	1	3381	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			8
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			8
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-			8
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			8
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-			8
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	25	1	4545	3	Y	-0-			-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	3	Y	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	22	1	4130	3	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	20	1	4210	3	Y	-0-			-0-
01	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	13	1	3981	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3202	-0-	202	221	18	1	3184	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	1006	21	1	3864	3	N	-0-			-0-
11	4573	X	3567	-0-	-1006	-0-	19	1	3548	3	N	-0-			-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	11	1	3274	3	N	-0-			-0-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	10	1	2989	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1874	-0-	-316	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	Y	-0-			-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-			-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	6	1	1650	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	20	1	3642	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	18	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	13	1	3891	3	Y	-0-					-0-
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	12	1	3600	3	Y	8					8
							9	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	8	1	1509	3	N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	10	1	1774	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1554	-0-	-492	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1484	-0-	-496	-0-	8	1	1476	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	8	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	957	-0-	-415	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	19	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	19	1	3544	3	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	12	1	3548	3	N	-0-					-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	3	N	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4695	3	N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	26	1	4877	3	N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	25	1	4761	3	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	17	1	5074	3	N	-0-					-0-
*02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	15	1	4598	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	14	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	8	1	2502	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	7	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	13	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	76	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	80	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	75	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	71	1	1972	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	66	1	11996	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	13939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	60	1	11379	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	5392	-0-	-7132	-0-	26	1	5366	3	Y	-0-					-0-
01	14012	X	665	-0-	-13347	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	4488	-0-	-8168	-0-	15	1	4396	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	309	-0-	-435	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	297	-0-	-423	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	21	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	14	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1102	-0-	-2588	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	17	1	4991	3	Y	-0-					-0-
*02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	14	1	2548	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	12	1	2536	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	8	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	8	1	2351	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	47	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	3	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-
*02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	20	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	20	1	3699	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	18	1	3774	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	12	1	3668	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	11	1	3322	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					-0-
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	9	1	2597	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	938	-0-	-333	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	833	-0-	-376	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	32	1	5939	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	29	1	5423	3	Y	18					18
							20	9									
12	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	26	1	5323	3	Y	43					61
							47	9									
*01	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	20	1	5794	3	Y	23	79	1			5
							25	9									
*02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	18	1	5423	3	Y	-0-	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	6	1	1144	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	6	1	1124	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	992	-0-	-418	-0-	5	1	987	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	22	1	4074	3	Y	-0-			-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	25	1	4728	3	Y	-0-			-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-			-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	21	1	4362	3	Y	-0-			-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	16	1	4660	3	Y	-0-			-0-
02	4144	X	4102	-0-	-42	-0-	14	1	4088	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	3	1	617	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	5	1	1321	3	Y	-0-			-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	10	1	1840	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	7	1	1345	3	N	-0-			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	11	1	2021	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	6	1	1709	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	28	1	5057	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5156	-0-	-238	-0-	28	1	5128	3	Y	-0-			-0-
11	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-			-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	26	1	5409	3	Y	-0-			-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	Y	-0-			-0-
*02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	16	1	4930	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	8	1	1485	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	8	1	1422	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	5	1	1434	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	12	1	2248	3	Y	-0-			-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-			-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2305	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-			-0-
11	2040	N	54	-0-	-1986	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
02	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	5	1	1371	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-			-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	11	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1649	-0-	-227	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-			-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	379	-0-	-675	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	7164	-0-	4364	4364	24	1	7140	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	4	1	809	3	N	-0-			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-			-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	N	-0-			-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-			-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	18	1	3254	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3420	-0-	-734	-0-	18	1	3402	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	17	1	3274	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	16	1	3342	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	10	1	2981	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2584	-0-	-496	-0-	9	1	2575	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	12	1	2256	3	N	-0-			-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-			-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	3	N	-0-			-0-
*02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	184	1	5327	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	185	1	5395	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5266	-0-	-224	-0-	176	1	5090	2	N	-0-			-0-
*12	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	195	1	5162	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	189	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4803	-0-	-349	-0-	166	1	4637	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	93	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	95	1	2762	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	97	1	2809	2	N	-0-			-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	103	1	2909	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	92	1	2562	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	12	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	13	1	2342	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	11	1	2357	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	374	1	2557	3	N	-0-			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	386	1	2587	3	N	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2645	3	N	-0-			-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	385	1	2579	3	N	-0-			-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	380	1	2386	3	N	-0-			-0-
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	344	1	2322	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	5	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	3	Y	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	6	1	1770	3	Y	-0-			-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	-0-			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-			-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1136	-0-	-507	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	8	1	1415	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	7	1	1281	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	7	1	1366	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	5	1	1350	3	N	-0-			-0-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	N	-0-			-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	4	1	693	3	N	-0-			-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	3	1	700	3	N	-0-			-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	N	-0-			-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	2	1	614	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	12	1	2212	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	12	1	2240	3	Y	-0-			-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2363	3	Y	-0-			-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2105	-0-	-51	-0-	7	1	2098	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	46	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	47	1	1343	2	N	-0-			-0-
*12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	50	1	1319	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	49	1	1382	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	44	1	1226	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	5	1	1374	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1868	3	Y	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-			-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1513	-0-	-251	-0-	5	1	1508	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	20	1	3586	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	12	1	3634	3	Y	-0-			-0-
02	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	11	1	3270	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	3	N	-0-			-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	16	1	2904	3	N	-0-			-0-
11	2760	N	2601	-0-	-159	-0-	14	1	2587	3	N	-0-			-0-
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-			-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2388	-0-	-48	-0-	8	1	2380	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	2938	3	Y	-0-			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-			-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	Y	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-			-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	3401	3	Y	-0-			-0-
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	10	1	3024	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	20	1	3725	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	21	1	3878	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	19	1	3641	3	N	-0-			-0-
12	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	18	1	3682	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	13	1	3976	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	10	1	3137	3	N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	14	1	2535	3	Y	-0-			-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	13	1	2462	3	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	12	1	2439	3	Y	-0-			-0-
01	2635	N	1689	-0-	-946	-0-	6	1	1683	3	Y	-0-			-0-
02	2324	N	1684	-0-	-640	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	23	1	4144	3	N	5					5
							6	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	N	-0-					5
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	4203	3	N	-0-					5
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	21	1	4361	3	N	-0-					5
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	N	-0-					5
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	12	1	3532	3	N	-0-					5

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	37	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	30	1	847	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	590	-0-	-402	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	342	-0-	-414	-0-	1	1	331	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3603	-0-	603	4851	120	1	3483	2	Y	-0-					-0-
10	8249	X	3398	-0-	-4851	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	95	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	130	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	104	1	2907	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	9	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	9	1	2713	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	17	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	17	1	3216	3	Y	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	17	1	3232	3	Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3311	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2865	-0-	-131	-0-	10	1	2855	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2518	3	Y	-0-					-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3069	-0-	69	397	17	1	3052	3	Y	-0-					-0-
10	3516	X	3119	-0-	-397	-0-	17	1	3102	3	Y	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2746	-0-	-110	-0-	9	1	2731	3	Y	5					5
							6	9									

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	14	1	2542	3	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2510	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	7	1	2174	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	12	1	2126	3	Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	12	1	2206	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	11	1	2043	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	7	1	2020	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	6	1	1799	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					10
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					10
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					10
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					10
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					10
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	5	1	1586	3	N	-0-					10

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	29	1	5261	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	30	1	5521	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5249	-0-	-91	-0-	28	1	5221	3	Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	19	1	5499	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4849	-0-	-163	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	12	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1974	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	8	1	2400	3	Y	-0-					-0-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2291	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	8	1	1103	3	Y	4					33
							4	9									
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	9	1	1267	3	Y	-0-					33
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	Y	-0-					33
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					33
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	-0-					33
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-					33
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					33
*12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					33
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1289	3	Y	-0-					33
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					33

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1147	-0-	-833	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	8	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	5	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	667	-0-	-397	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	18	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	18	1	3305	3	N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	17	1	3158	3	N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3161	3	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	10	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	9	1	2662	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	12	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	7	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	6	1	1904	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	18	1	3270	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	19	1	3537	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	12	1	3480	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	10	1	3146	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	18	1	3210	3	N	-0-					40
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					40
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	N	-0-					40
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					40
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	12	1	3674	3	N	-0-					40
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	17	1	2484	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	11	1	2337	3	Y	11					11
							12	9									
02	2324	X	2131	-0-	-193	-0-	9	1	2082	3	Y	36	47	1			-0-
							40	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	11	1	1947	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	11	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	7	1	2016	3	N	-0-					-0-
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	9	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	9	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	5	1	1644	3	Y	13					13
							14	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	474	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	9	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	8	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	20	1	3758	3	Y	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	19	1	3590	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	12	1	3620	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3379	-0-	-9	-0-	11	1	3368	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3161	-0-	161	161	105	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	94	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	93	1	2684	2	N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	106	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2510	-0-	-38	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	12	1	2139	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	7	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	155	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4168	-0-	-544	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	151	1	4352	2	N	-0-					-0-
*12	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	166	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	145	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	135	1	3786	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	340	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	350	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	339	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	349	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	347	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	313	1	1555	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	81	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-
*12	2511	N	1875	-0-	-636	-0-	68	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	70	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1801	-0-	-355	-0-	62	1	1739	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	9	1	2638	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2265	-0-	-171	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1138	-0-	-632	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	5	1	1565	3	N	-0-			-0-
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1480	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	20	1	3692	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	21	1	3928	3	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	20	1	3754	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	11	1	3375	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3019	-0-	-537	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	9	1	1655	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	5	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	4	1	1309	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-			-0-
10	2418	X	2378	-0-	-40	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-			-0-
11	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	1785	-0-	-478	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	6	1	1732	3	Y	-0-			-0-
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	16	1	2998	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	17	1	3167	3	N	-0-			-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	N	-0-			-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-			-0-
*01	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	10	1	2911	3	N	-0-			-0-
*02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	9	1	2581	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	14	1	2622	3	Y	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	7	1	2245	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	15	1	2687	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	15	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	14	1	2783	3	N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	9	1	2574	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3137	-0-	37	37	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
11	2180	N	2143	-0-	-37	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2068	-0-	2068	2068	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1926	-0-	1926	3994	7	1	1919	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	5609	5	1	1610	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	14	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	15	1	2853	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	17	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	13	1	3718	3	Y	-0-					-0-
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	15	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	13	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2460	-0-	-299	-0-	8	1	2452	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2137	-0-	-131	-0-	7	1	2130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					1
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					1
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					1
*12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					1
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					1
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	22	1	4018	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	22	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	21	1	3899	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	14	1	4103	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	12	1	3669	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	20	1	3659	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	20	1	3644	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	18	1	3369	3	Y	-0-					-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3722	3	Y	35					35
							39	9									
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	Y	-0-					35

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	11	1	1939	3	Y	-0-					7
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	10	1	1789	3	Y	-0-					7
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					7
12	1891	N	1445	-0-	-446	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					7
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	39	1	7146	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
10	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	37	1	6852	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7532	3	Y	1					10
							1	9									
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	Y	2					12
							2	9									
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	26	1	7740	3	Y	1					13
							1	9									
02	7056	X	7001	-0-	-55	-0-	23	1	6971	3	Y	6					19
							7	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	489	-0-	-286	-0-	18	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	14	1	2589	3	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	13	1	2490	3	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	12	1	2423	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	8	1	2410	3	Y	-0-			-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

09	510	N	362	-0-	-148	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

09	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	26	1	4784	3	Y	-0-			-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	25	1	4726	3	Y	-0-			-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	16	1	4665	3	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	14	1	4232	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	83	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	2	N	-0-			-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	83	1	2180	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	69	1	1929	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

09	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	16	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	16	1	3042	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	15	1	2910	3	N	-0-			-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3088	3	N	-0-			-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	9	1	2660	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	6	1	1107	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	6	1	1071	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	5	1	1113	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	3	1	878	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-			-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	3611	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	18	1	3752	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	10	1	3098	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	11	1	3310	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	18	1	3211	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	17	1	3155	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	10	1	3067	3	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2416	-0-	-720	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	35	1	6299	3	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	34	1	6351	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	32	1	6161	3	Y	-0-			-0-
12	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	31	1	6438	3	Y	-0-			-0-
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	21	1	6259	3	Y	-0-			-0-
02	5880	X	5465	-0-	-415	-0-	18	1	5447	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	20	1	3624	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3013	-0-	-862	-0-	16	1	2997	3	N	-0-			-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	18	1	3745	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	12	1	3559	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3160	-0-	-452	-0-	10	1	3150	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-			-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-			-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-			-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	6	1	1852	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-			-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	23	1	4199	3	N	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	N	-0-			-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	22	1	4176	3	N	-0-			-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	23	1	4692	3	N	-0-			-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	13	1	3909	3	N	-0-			-0-
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	12	1	3708	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2734	3	Y	-0-			9
10	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	15	1	2718	3	Y	-0-			9
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-			9
12	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-			9
01	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	8	1	2462	3	Y	-0-			9
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	8	1	2276	3	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	32	1	5819	3	Y	-0-			-0-
10	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	32	1	5942	3	Y	-0-			-0-
11	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	32	1	6050	3	Y	-0-			-0-
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-			-0-
01	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	4972	-0-	-460	-0-	16	1	4956	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	9	1	1612	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1240	-0-	-682	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-			-0-
11	1830	N	666	-0-	-1164	-0-	4	1	662	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	700	-0-	-726	-0-	3	1	697	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-	3	1	762	3	Y	-0-			-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-			-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	2	1	534	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2536	-0-	-1154	-0-	14	1	2522	3	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	16	1	2908	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	12	1	2564	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	9	1	2514	3	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	9	1	2620	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	N	-0-			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	5	1	997	3	N	-0-			-0-
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	Y	-0-			-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	8	1	1376	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	7	1	1271	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	6	1	1229	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	4	1	1089	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	3	1	953	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	8	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4777	-0-	-983	-0-	26	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	23	1	4723	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	16	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	13	1	4050	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	5	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	5	1	1436	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	5	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	-0-					-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	10	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2555	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

09	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	28	1	5140	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	28	1	5243	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	26	1	5337	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	18	1	5297	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4669	-0-	-175	-0-	15	1	4654	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

09	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	20	1	3567	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	20	1	3714	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	19	1	3519	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	12	1	3674	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	11	1	3283	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	500	-0-	-337	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	212	-0-	-501	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3019	-0-	19	19	17	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10	2949	N	2930	-0-	-19	-0-	16	1	2914	3	Y	-0-			-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	14	1	2856	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	9	1	2666	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	8	1	2447	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	1024	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	5	1	923	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	4	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	3	1	859	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	3	1	775	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	3	Y	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-			-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-			-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	4	1	760	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	868	-0-	-403	-0-	5	1	863	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	4	1	820	3	N	-0-			-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	3	1	656	3	N	-0-			-0-
01	868	N	483	-0-	-385	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
02	756	N	249	-0-	-507	-0-	1	1	248	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1387	3	Y	-0-			-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	Y	-0-			-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-			-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	20	1	3561	3	Y	-0-			-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-			-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	19	1	3829	3	Y	-0-			-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	13	1	3969	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	20	1	3677	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	19	1	3510	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	18	1	3676	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	11	1	3190	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	N	-0-					9
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	N	-0-					9
11	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					9
12	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					9
01	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	7	1	2021	3	Y	18	27	1			-0-
							20	9									
02	2128	N	1697	-0-	-431	-0-	6	1	1689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
*12	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	28	1	5763	3	Y	36					36
							40	9									
*01	6665	X	5389	-0-	-1276	-0-	18	1	5371	3	Y	-0-	29	1			7
02	6020	X	4774	-0-	-1246	-0-	16	1	4737	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	26	1	4770	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	26	1	4916	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	25	1	4725	3	Y	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	24	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4848	-0-	-19	-0-	16	1	4832	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4376	-0-	-20	-0-	14	1	4352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	13	1	2386	3	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	5	1	967	3	N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	17	1	3018	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	12	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	9	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2265	-0-	-866	-0-	8	1	2257	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	7	1	2087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	19	1	3397	3	Y	-0-			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	19	1	3507	3	Y	-0-			-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	11	1	3339	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	10	1	2909	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	41	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1276	-0-	-553	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	42	1	1206	2	N	-0-			-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	N	-0-			-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	40	1	1105	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	81	1	2362	2	N	-0-			-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2283	2	N	-0-			-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	89	1	2362	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	83	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	72	1	2026	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	25	1	4582	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	26	1	4775	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	24	1	4544	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	22	1	4448	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	15	1	4503	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	14	1	4067	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2795	-0-	-115	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-			-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	14	1	2557	3	Y	-0-			-0-
12	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	9	1	2717	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	8	1	2395	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	10	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	10	1	2083	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	7	1	1999	3	N	-0-					-0-
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	6	1	1750	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	9	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	8	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	371	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	386	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	373	1	2479	3	Y	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	387	1	3171	3	Y	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	383	1	3322	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1946	-0-	-742	-0-	341	1	1605	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	5	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	3	1	851	3	N	-0-					-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1643	3	Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3840	-0-	740	740	21	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7147	-0-	4147	4887	37	1	7110	3	Y	-0-					-0-
12	12246	X	7359	-0-	-4887	-0-	36	1	7323	3	Y	-0-					-0-
01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	-0-					-0-
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	22	1	6640	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	76	1	1964	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	60	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	51	1	1424	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
*12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	74	1	1951	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	70	1	1978	2	N	-0-			-0-
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	22	1	4059	3	N	-0-			-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	23	1	4201	3	N	-0-			-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	23	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	15	1	4521	3	N	-0-			-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	29	1	8733	3	N	-0-			-0-
*02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	17	1	5183	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6922	-0-	-428	-0-	38	1	6884	3	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7115	-0-	-418	-0-	38	1	7077	3	Y	-0-			-0-
11	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	36	1	6797	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	7129	-0-	-32	-0-	34	1	7095	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	24	1	6956	3	Y	-0-			-0-
02	6468	X	6232	-0-	-236	-0-	21	1	6211	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	N	-0-			-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
12	868	N	485	-0-	-383	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	22	1	634	2	N	-0-			-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	Y	-0-			-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-			-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-			-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	3	Y	-0-			-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	16	1	2918	3	Y	-0-			-0-
11	2940	N	2860	-0-	-80	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-			-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	9	1	2783	3	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2490	-0-	-170	-0-	8	1	2482	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	18	1	3316	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-			-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-			-0-
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	11	1	3352	3	Y	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

09	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-			-0-
10	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			-0-
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-			-0-
12	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	3	Y	-0-			-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	10	1	1738	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	10	1	1794	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	9	1	1723	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	9	1	1767	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	6	1	1766	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	5	1	1602	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	19	1	3419	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	19	1	3541	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	17	1	3304	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	16	1	3370	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	12	1	3420	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	3108	-0-	-112	-0-	10	1	3098	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	11	1	1971	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	6	1	1782	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	5	1	1475	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

09	2610	N	2268	-0-	-342	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-			-0-
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	4028	3	Y	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	22	1	4076	3	Y	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	19	1	3988	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	13	1	3801	3	Y	-0-					-0-
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	12	1	3637	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	142	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	114	1	3186	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2408	-0-	-592	3285	13	1	2392	3	Y	3					3
							3	9									
10	3100	N	2285	-0-	-815	2470	12	1	2251	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	3000	N	1901	-0-	-1099	1371	10	1	1891	3	Y	-0-					2
12	3100	N	1983	-0-	-1117	254	10	1	1973	3	Y	-0-					2
01	2366	N	2112	-0-	-254	-0-	7	1	2098	3	Y	6					8
							7	9									
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	27	1	4854	3	Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	4945	3	Y	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	24	1	4942	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4481	-0-	-83	-0-	15	1	4466	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	10	1	1865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	6	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	85	1	2467	2	N	-0-					-0-
*12	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	65	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1938	-0-	-442	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	16					16
							18	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					16
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					16
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					16

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	68	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	13	1	2510	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2580	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	8	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1953	-0-	-399	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	16	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	15	1	2782	3	Y	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	10	1	2889	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	23	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	12	1	3460	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	17	1	3077	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	17	1	3256	3	Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	11	1	3271	3	Y	-0-					-0-
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	10	1	3128	3	Y	18					18
							20	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	27	1	4980	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	30	1	5488	3	Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5105	-0-	-72	-0-	25	1	5080	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	17	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4485	-0-	-499	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	30	1	5380	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	30	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	28	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	27	1	5539	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	18	1	5335	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4557	-0-	-511	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	20	1	572	2	N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	23	1	4204	3	N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	14	1	4058	3	N	-0-					-0-
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	12	1	3722	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	28	1	5031	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	27	1	5064	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	23	1	4421	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4668	-0-	-36	-0-	15	1	4653	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	2688	-0-	-3762	-0-	15	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	3634	-0-	-2473	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	23	1	4453	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	22	1	4434	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3968	-0-	-1426	-0-	13	1	3947	3	Y	7					7
							8	9									
02	4172	X	3513	-0-	-659	-0-	12	1	3487	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	6	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	12	1	2137	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7962	-0-	4962	4962	42	1	7920	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2181	-0-	2181	7143	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1148	-0-	1148	8291	4	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		922	-0-	922	9213	3	1	919	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	8	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	5	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1412	-0-	-1498	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1379	-0-	-388	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	13	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	10	1	1961	3	Y	15					15
							17	9									
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2489	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	6	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		323	-0-	323	323	323	1			N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					2
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					2
12	1147	N	873	-0-	-274	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					2
01	1147	N	853	-0-	-294	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					2
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	137	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	140	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	135	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	151	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	142	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3678	-0-	-158	-0-	127	1	3551	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					39
10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-	39	1			-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	9	1	1950	3	Y	16					16
							18	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					16
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1732	3	Y	3					19
							3	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	527	-0-	-973	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	681	-0-	-497	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	Y	10					10
							11	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					10
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	5	1	1396	3	Y	-0-					10
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					10

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	11	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	797	-0-	-715	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	16	1	2962	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	3	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3119	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	9	1	2689	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	876	-0-	-271	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	797	-0-	-350	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	53	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	873	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	736	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	Y	2					2
							2	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					2
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	14	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	14	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	26	1	4682	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	25	1	4657	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	23	1	4838	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	16	1	4855	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	15	1	4378	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	31	1	5585	3	N	-0-					-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	3	N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	28	1	5737	3	N	-0-					-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
*02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	17	1	5060	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	18	1	3244	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	17	1	3141	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	15	1	3144	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	10	1	3087	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	9	1	2742	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2551	N	2269	-0-	-282	-0-	12	1	2257	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	12	1	2173	3	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	10	1	2067	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-			-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	6	1	1935	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-			-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	23	1	4357	3	Y	-0-			-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-			-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-			-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	14	1	4039	3	Y	-0-			-0-
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	13	1	3790	3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-			-0-
*12	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	116	1	3053	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	109	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2918	-0-	-162	-0-	101	1	2817	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	795	-0-	-645	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	776	-0-	-712	-0-	26	1	750	2	N	-0-			-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
*12	837	N	743	-0-	-94	-0-	27	1	716	2	N	-0-			-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	25	1	707	2	N	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	12	1	363	2	N	-0-			-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-
*12	403	N	344	-0-	-59	-0-	13	1	331	2	N	-0-			-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	2	N	-0-			-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	N	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	N	-0-			-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	5	1	970	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	3	1	950	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	N	-0-			-0-
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

09	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	142	1	4131	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	144	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	134	1	3876	2	N	-0-			-0-
*12	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	157	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	145	1	4096	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	132	1	3692	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

09	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	17	1	3047	3	Y	-0-			-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3261	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	15	1	3139	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	11	1	3106	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2596	-0-	-288	-0-	9	1	2587	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	7	1	1235	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	4	1	1057	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	2	1	466	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	11	1	1917	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	9	1	1707	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	8	1	1719	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	6	1	1753	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	5	1	1585	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-			5
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-			5
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			5
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	3	1	544	3	Y	-0-			5
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			5
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-			-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	20	1	4091	3	Y	-0-			-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	-0-			-0-
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	12	1	3585	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	17	1	3001	3	N	-0-			-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	N	-0-			-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-			-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	N	-0-			-0-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	10	1	2901	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	6	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	5	1	1023	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	4	1	1136	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3797	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	20	1	3776	3	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	20	1	3760	3	Y	-0-			-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	18	1	3787	3	Y	-0-			-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	12	1	3407	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	3517	3	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	17	1	3511	3	N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	13	1	3712	3	N	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	12	1	3541	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	20	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	17	1	3083	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	15	1	2801	3	N	-0-					-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	3	N	-0-					-0-
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	4	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	25	1	4625	3	Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	24	1	4445	3	Y	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	23	1	4661	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	15	1	4561	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	14	1	4129	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	7	1	2137	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	6	1	1928	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	17	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	17	1	3179	3	N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	11	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2855	-0-	-141	-0-	9	1	2846	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	127	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	126	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	124	1	3590	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	140	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	132	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3464	-0-	-92	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	6	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	3	1	999	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	8	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	5	1	1347	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

09	720	N	696	-0-	-24	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					22
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					22
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					22
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	584	3	Y	27	36	1			13
							30	9									
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	2	1	510	3	Y	3	1	1			15
							3	9									
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					15

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	19	1	3505	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	19	1	3438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	18	1	3323	3	Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	11	1	3281	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	10	1	2923	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	55	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	66	1	1692	2	N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	2	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	927	-0-	927	927	21	1	906	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	2	N	-0-			-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	110	1	3222	2	N	-0-			-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	117	1	3010	2	N	-0-			-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	110	1	3118	2	N	-0-			-0-
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	99	1	2770	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	138	1	4013	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	119	1	3479	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	141	1	4066	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	151	1	3888	2	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	140	1	3956	2	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	124	1	3480	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	164	1	4746	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	177	1	5154	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	164	1	4742	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	186	1	4801	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	177	1	4999	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	159	1	4447	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	116	1	3357	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	118	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3289	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	127	1	3265	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	117	1	3300	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	106	1	2951	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	13	1	2303	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	13	1	2352	3	N	-0-			-0-
11	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	1868	-0-	-519	-0-	9	1	1859	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	6	1	1902	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	6	1	1941	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-			-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-			-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	N	-0-			2
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-			2
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	N	-0-			2
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	N	-0-			2
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	-0-			2
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	9	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	35	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	29	1	832	2	N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	51	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	42	1	1163	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	81	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	86	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	82	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	91	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	81	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	75	1	2086	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	39	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	34	1	952	2	N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	30	1	828	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	27	1	4871	3	N	-0-					-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	28	1	5144	3	N	-0-					-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	34	1	6368	3	N	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	28	1	5818	3	N	-0-					-0-
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	19	1	5637	3	N	-0-					-0-
*02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	17	1	5055	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	29	1	5320	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	28	1	5112	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5205	-0-	-135	-0-	27	1	5178	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	26	1	5337	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	18	1	5265	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4664	-0-	-320	-0-	15	1	4649	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	38	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	43	1	1116	2	N	-0-			-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	36	1	1007	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	152	1	4446	2	N	-0-			-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3916	2	N	-0-			-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	146	1	3768	2	N	-0-			-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	132	1	3725	2	N	-0-			-0-
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3211	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	5	1	1477	3	Y	-0-			-0-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	17	1	3173	3	N	-0-			-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	N	-0-			-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	N	-0-			-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	10	1	2907	3	N	-0-			-0-
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	10	1	3002	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	1109	3	Y	3			6
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-			6
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-			6
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-			6
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-			6
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	4	1	1188	3	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	36	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	898	-0-	-249	-0-	34	1	864	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	810	-0-	-337	-0-	28	1	782	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	22	1	611	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	80	1	2060	2	N	-0-			-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2620	2	N	-0-			-0-
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	80	1	2244	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-			-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-			-0-
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	59	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	60	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	67	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	65	1	1848	2	N	-0-			-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	61	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	64	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	60	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	55	1	1545	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-			-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-			-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	30	1	763	2	N	-0-			-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	N	-0-			-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	25	1	686	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	48	1	1231	2	N	-0-			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	N	-0-			-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	25	1	4604	3	Y	-0-			-0-
11	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	24	1	4507	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	16	1	4596	3	Y	-0-			-0-
02	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	13	1	3988	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	14	1	2509	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	14	1	2506	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	12	1	2252	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2188	-0-	-416	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	7	1	2054	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	6	1	1733	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	32	1	5839	3	Y	-0-			-0-
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	30	1	5600	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	29	1	5420	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	28	1	5682	3	Y	-0-			-0-
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	20	1	5865	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4937	-0-	-299	-0-	16	1	4921	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	5	1	823	3	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-			-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	N	-0-			-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	2	1	736	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	28	1	5054	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	27	1	5070	3	Y	-0-			-0-
11	5250	X	4980	-0-	-270	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	17	1	4892	3	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4549	-0-	-183	-0-	15	1	4534	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	11	1	2068	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	12	1	2174	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	8	1	2271	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2043	-0-	-29	-0-	7	1	2036	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

09	3000	N	2167	-0-	-833	1961	72	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2672	-0-	-428	1533	89	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2336	-0-	-664	869	78	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	3087	N	2218	-0-	-869	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	80	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	31	1	5719	3	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	32	1	5947	3	N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	30	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	29	1	5914	3	N	-0-					-0-
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5667	3	N	-0-					-0-
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	17	1	5176	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

09	390	N	372	-0-	-18	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	16	1	2965	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	16	1	2979	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	10	1	2872	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	9	1	2564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	89	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	81	1	2351	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1963	-0-	-767	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	81	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1846	-0-	-646	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	51	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	11	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	517	-0-	-1467	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	552	-0-	-736	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	882	1	5566	2	N	-0-					-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	905	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	874	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	917	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	894	1	5122	2	N	-0-					-0-
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	815	1	4769	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	34	1	6319	3	Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	33	1	6266	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6174	-0-	-57	-0-	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	21	1	6272	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5384	-0-	-244	-0-	18	1	5363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	15	1	2639	3	Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	26	1	5393	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5254	-0-	2154	4473	18	1	5236	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2792	-0-	-8	4465	9	1	2783	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	4	1	747	3	N	-0-			-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
12	806	N	264	-0-	-542	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	616	N	50	-0-	-566	-0-	50	3			N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	22	1	3980	3	N	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	N	-0-			-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	22	1	4162	3	N	-0-			-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	N	-0-			-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	N	-0-			-0-
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3724	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	15	1	2775	3	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	13	1	2616	3	Y	-0-			-0-
01	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-			-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	8	1	2427	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	38	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	39	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	35	1	977	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	37	1	6670	3	Y	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	35	1	6596	3	Y	-0-			-0-
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	33	1	6711	3	Y	-0-			-0-
01	6944	X	6219	-0-	-725	-0-	21	1	6198	3	Y	-0-			-0-
02	6272	X	5822	-0-	-450	-0-	19	1	5803	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	N	-0-			-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	17	1	3141	3	N	-0-			-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	12	1	3605	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	10	1	3140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	9	1	1584	3	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	N	-0-			-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	5	1	1607	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	4	1	1279	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	Y	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	164	-0-	-648	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	21	1	3868	3	Y	-0-			-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3884	3	Y	20			20
							22	9							
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	3	Y	-0-			20
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	Y	-0-			20
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	13	1	3778	3	Y	-0-			20
02	3528	X	3153	-0-	-375	-0-	10	1	3143	3	Y	-0-			20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-			2
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	9	1	1580	3	Y	-0-			2
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-			2
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	1			3
							1	9							
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	5	1	1557	3	Y	-0-			3
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-			3

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	20	1	3591	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	20	1	3753	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	18	1	3678	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	13	1	3700	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	11	1	3303	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	173	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	165	1	4757	2	N	-0-					-0-
*12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	186	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	176	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	153	1	4279	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2004	-0-	-996	180	67	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2663	N	2483	-0-	-180	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	63	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1343	-0-	-610	-0-	46	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1451	-0-	-173	-0-	50	1	1401	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					10
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					10
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					10
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					10
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					10
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	181	1	5264	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	183	1	5340	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	178	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	197	1	5073	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	181	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4859	-0-	-209	-0-	168	1	4691	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	351	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	359	1	10487	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10380	-0-	-90	-0-	347	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10347	-0-	-534	-0-	386	1	9961	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	362	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	325	1	9085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	17	1	3181	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	15	1	2712	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	13					23
							705	3	14	9							
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	3	1	197	2	Y	7	27	1			3
							616	3	8	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	11					14
							687	3	12	9							
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	3	1	219	2	Y	9					23
							685	3	10	9							
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	2	17	1			8
							683	3	2	9							
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	2	1	202	2	Y	3	1	1			10
							616	3	3	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	Y	15	26	1			6
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1020	3	17	9	Y	15	1	1			20
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	27	1			3
12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1058	3	18	9	Y	16					19
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12					31
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					37

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	131	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	129	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	127	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	136	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	118	1	3305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	34	1	4668	3	Y	9	32	1			11
							10	9									
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	34	1	4796	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	33	1	4619	3	Y	-0-					11
12	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	31	1	4713	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	21	1	4721	3	Y	38	2	1			47
							42	9									
02	4396	X	4112	-0-	-284	-0-	18	1	4058	3	Y	33	67	1			13
							36	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	13	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	12	1	2214	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	8	1	1670	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2043	-0-	-113	-0-	7	1	2036	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	7	1	1926	3	N	-0-					-0-
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	77	1	1986	2	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	63	1	1770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	36	1	6669	3	Y	-0-					-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	41	1	7804	3	Y	-0-					-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	42	1	8608	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	12	1	3402	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	558	-0-	-6778	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	25	1	4553	3	N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	24	1	4501	3	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	3	N	-0-					-0-
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	13	1	3786	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	29	1	5248	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3908	-0-	-1641	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4176	-0-	-1134	-0-	22	1	4154	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4754	-0-	-702	-0-	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	16	1	4842	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4333	-0-	-595	-0-	14	1	4319	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	12	1	2428	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	8	1	2410	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	40	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	43	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	51	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	125	1	3635	2	Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	137	1	4000	2	Y	-0-					-0-
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	135	1	3911	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	157	1	4060	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	152	1	4294	2	Y	-0-					-0-
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	97	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	87	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2256	-0-	-180	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	16	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	16	1	3046	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	10	1	3085	3	N	-0-					-0-
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	9	1	2804	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	100	-0-	-1481	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	121	1	3421	2	N	-0-					-0-
*02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	20	1	3706	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	14	1	4042	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	12	1	3582	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	13	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	9	1	2536	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	7	1	2104	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	30	1	5453	3	Y	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	Y	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	18	1	5294	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	17	1	5055	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	40	1	7353	3	N	-0-					-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	42	1	7799	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7282	-0-	-128	-0-	38	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	36	1	7386	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	24	1	7237	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6030	-0-	-1054	-0-	20	1	6010	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6057	3	Y	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	33	1	6114	3	Y	-0-					-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	32	1	6039	3	Y	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	30	1	6254	3	Y	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	21	1	6172	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	15	1	2739	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	14	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	14	1	2638	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	14	1	2782	3	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	9	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2378	-0-	-86	-0-	8	1	2370	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	19	1	3495	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	19	1	3622	3	N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	18	1	3719	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	12	1	3514	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3255	-0-	-133	-0-	11	1	3244	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	N	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	10	1	3009	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2872	-0-	72	72	10	1	2862	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	Y	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	9	1	2748	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	707	-0-	-1757	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	18	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	10	1	2985	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	18	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2913	-0-	-139	-0-	10	1	2903	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	21	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	20	1	4115	3	Y	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	Y	-0-					-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3948	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	3	1	541	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	N	-0-					-0-
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	17	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	10	1	3054	3	N	-0-					-0-
*02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5363	-0-	-847	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					20
10	6851	X	5554	-0-	-1297	-0-	30	1	5509	3	Y	14	21	1			13
							15	9									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	27	1	5199	3	Y	7					20
							8	9									
12	5456	X	5407	-0-	-49	-0-	26	1	5375	3	Y	5					25
							6	9									
*01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	20	1	5805	3	Y	23	44	1			4
							25	9									
*02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	16	1	4916	3	Y	14	3	1			15
							15	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	23	1	4110	3	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	22	1	4149	3	N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	23	1	4309	3	N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	4301	3	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	15	1	4328	3	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3740	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2358	-0-	-642	2094	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2420	-0-	-680	1414	80	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	712	77	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	2991	N	2279	-0-	-712	-0-	85	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	78	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	70	1	1958	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	120	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	118	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	132	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	123	1	3467	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	106	1	2971	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	1	1			9
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	3	10	9	Y	9					18
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	Y	7					25
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					25
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	17	1			8
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	76	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	80	1	2304	2	N	-0-					-0-
*12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	84	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	138	1	4002	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	136	1	3933	2	N	-0-					-0-
*12	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

09	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	344	1	10028	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9907	-0-	-563	-0-	332	1	9575	2	N	-0-					-0-
*12	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	365	1	9654	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10067	-0-	-504	-0-	344	1	9723	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8876	-0-	-588	-0-	306	1	8570	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	202	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	205	1	5980	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	190	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5591	-0-	-454	-0-	209	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	197	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	174	1	4872	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

09	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	25	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4845	-0-	-115	-0-	26	1	4819	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	24	1	4533	3	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	16	1	4767	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	14	1	4227	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-			-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	124	1	3609	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	119	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	129	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	121	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	105	1	2934	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	4	1	815	3	N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	854	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	25	1	4504	3	N	-0-			-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	24	1	4507	3	N	-0-			-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	22	1	4560	3	N	-0-			-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	15	1	4571	3	N	-0-			-0-
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	14	1	4200	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	N	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	118	1	3448	2	N	-0-			-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	115	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	121	1	3122	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	108	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	99	1	2774	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	11	1	1946	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	11	1	1994	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	10	1	1909	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	7	1	1996	3	N	-0-			-0-
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	6	1	1799	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	22	1	3976	3	Y	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	Y	-0-			-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	20	1	3740	3	Y	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3737	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	13	1	3716	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	11	1	3364	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	Y	5	10	1			1
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1292	3	4	9	Y	4					5
11	1440	N	819	-0-	-621	-0-	816	3	3	9	Y	3					8
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	3			Y	-0-					8
01	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	3			Y	-0-					8
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					23

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	52	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	56	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	93	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	103	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	120	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	113	1	2777	2	N	-0-					-0-
*02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2475	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	327	1	4254	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	355	1	4364	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	347	1	4085	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	374	1	4236	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	256	1	4307	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4121	-0-	-51	-0-	364	1	3757	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-
*02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	90	1	2529	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	3	1	833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	106	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	102	1	2958	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	103	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2712	-0-	-605	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	87	1	2430	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					5
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					5
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					5
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	146	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	158	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	4120	2	N	-0-					-0-
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	41	1	7501	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	43	1	7912	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	7489	-0-	-341	-0-	39	1	7450	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	36	1	7454	3	Y	-0-					-0-
*01	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	25	1	7436	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	7196	X	6600	-0-	-596	-0-	22	1	6577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	54	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	56	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	52	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	59	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	57	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	49	1	1382	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	423	1	5991	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	436	1	6145	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	5139	-0-	-1341	-0-	415	1	4724	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	5993	-0-	-703	-0-	430	1	5563	3	N	-0-			-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	425	1	6568	3	N	-0-			-0-
*02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	385	1	6457	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	75	1	2174	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	77	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	85	1	2180	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	78	1	2203	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1964	-0-	-192	-0-	68	1	1896	2	N	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7827	X	3052	-0-	-4775	-0-	17	1	3035	3	N	-0-			-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	7	1	1406	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	991	-0-	-1520	-0-	5	1	986	3	N	-0-			-0-
01	2511	X	1215	-0-	-1296	-0-	4	1	1211	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	1514	-0-	-754	-0-	5	1	1509	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	16	1	2871	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	16	1	2953	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	15	1	2786	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	14	1	2895	3	N	-0-			-0-
01	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	10	1	2871	3	N	-0-			-0-
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	8	1	2447	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	210	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	211	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6219	-0-	-261	-0-	208	1	6011	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	227	1	5861	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5678	-0-	-863	-0-	194	1	5484	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5134	-0-	-746	-0-	177	1	4957	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	123	1	3577	2	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	128	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	124	1	3576	2	Y	-0-					-0-
*12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	138	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	114	1	3191	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	5	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	15	1	2771	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2902	-0-	-12	-0-	16	1	2886	3	N	-0-					-0-
11	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	14	1	2834	3	N	-0-					-0-
01	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	10	1	2847	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	8	1	2509	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	110	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	106	1	3007	2	N	-0-					-0-
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	2	N	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	140	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	132	1	3409	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3680	2	N	-0-			-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	126	1	3633	2	N	-0-			-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	139	1	3672	2	N	-0-			-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3707	2	N	-0-			-0-
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	116	1	3240	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	27	1	4911	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4605	-0-	-465	-0-	24	1	4581	3	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	23	1	4791	3	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	16	1	4694	3	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	14	1	4190	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	6	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-	3	1	849	3	N	-0-			-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	28	1	5034	3	Y	-0-			-0-
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-			-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	26	1	4945	3	Y	-0-			-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	25	1	5148	3	Y	-0-			-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	17	1	5052	3	Y	-0-			-0-
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	15	1	4473	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	N	-0-			-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	29	1	849	2	N	-0-			-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	2	N	-0-			-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	32	1	832	2	N	-0-			-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	28	1	787	2	N	-0-			-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	N	-0-			-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	20	1	3806	3	N	-0-			-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	18	1	3471	3	N	-0-			-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	18	1	3746	3	N	-0-			-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	13	1	3725	3	N	-0-			-0-
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	11	1	3291	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	15	1	2757	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	15	1	2789	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	14	1	2674	3	N	-0-			-0-
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	13	1	2751	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	9	1	2722	3	N	-0-			-0-
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	8	1	2409	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	28	1	5111	3	Y	-0-					5
10	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-					5
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	28	1	5238	3	Y	-0-					5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	Y	-0-					5
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	19	1	5540	3	Y	-0-					5
*02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	17	1	4972	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	24	1	4282	3	Y	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	Y	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	15	1	4337	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	13	1	3809	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

09	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	16	1	2906	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	16	1	3009	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	15	1	3120	3	Y	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	11	1	3279	3	Y	-0-					-0-
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4623	2	N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	164	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	168	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	146	1	4128	2	N	-0-					-0-
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	616	N	81	-0-	-535	-0-	81	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3707	-0-	-583	-0-	124	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3993	2	Y	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	153	1	3946	2	Y	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	141	1	3997	2	Y	-0-					-0-
*02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	450	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	124	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	81	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2169	-0-	-519	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	68	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	79	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	N	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	88	1	905	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	2064	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	44	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	34	1	945	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	2	Y	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	Y	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2384	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	97	1	2496	2	Y	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	2871	3	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	Y	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	15	1	2982	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	10	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	9	1	2796	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	931	-0-	-898	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	818	-0-	-732	-0-	3	1	806	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

09	990	N	770	-0-	-220	-0-	26	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
12	806	N	621	-0-	-185	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	22	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	22	1	4115	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	21	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	20	1	4065	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	14	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	1447	-0-	-1250	-0-	48	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	75	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	68	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	61	1	1719	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	25	1	4681	3	N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	33	1	6337	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	28	1	5807	3	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	19	1	5538	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	16	1	4666	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	714	-0-	-340	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	34	1	6375	3	Y	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	33	1	6293	3	Y	-0-					-0-
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	30	1	6085	3	Y	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	10	1	2840	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	13	1	4011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	145	1	4224	2	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	155	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	146	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3748	-0-	-340	-0-	129	1	3619	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	143	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	146	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	156	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	154	1	1586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

09	6390	X	6243	-0-	-147	-0-	34	1	6209	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	35	1	6467	3	Y	-0-					-0-
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	32	1	6157	3	Y	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	31	1	6388	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	21	1	6235	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5627	-0-	-169	-0-	19	1	5608	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	37	1	1042	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	138	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	133	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	116	1	3242	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1458	3	Y	4	4	1			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	2	N	-0-			-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	126	1	3676	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	124	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	139	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	131	1	3710	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	117	1	3286	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-			-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	458	-0-	-379	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	28	1	5138	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	27	1	5044	3	Y	-0-			-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	25	1	5180	3	Y	-0-			-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	-0-			-0-
*02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	24	1	4377	3	N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	21	1	4039	3	N	-0-			-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	20	1	4117	3	N	-0-			-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	14	1	4206	3	N	-0-			-0-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	104	1	3008	2	N	-0-			-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	103	1	3013	2	N	-0-			-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-			-0-
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	115	1	2966	2	N	-0-			-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	-0-			-0-
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					27
							656	3									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	6					33
							651	3	7	9							
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	9					42
							661	3	10	9							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	23	65	1			-0-
							666	3	25	9							
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							662	3	1	9							
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
							586	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	190	1	5517	2	N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	187	1	5453	2	N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	175	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	194	1	5014	2	N	-0-					-0-
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	151	1	4219	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	19	1	3370	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	19	1	3546	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	18	1	3413	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	16	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	12	1	3533	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	10	1	3111	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

09	2310	X	1262	-0-	-1048	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1045	-0-	-725	-0-	6	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	1177	-0-	-125	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	4	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1024	-0-	-152	-0-	3	1	1021	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	2	N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	32	1	827	2	N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	30	1	834	2	N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	7	1	2011	3	N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	7	1	1964	3	N	-0-					-0-
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
*06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
*07	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	11	1	1553	3	N	-0-					-0-
*08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-					-0-
*09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	8	1	1441	3	N	-0-					-0-
*10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	8	1	1462	3	N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	7	1	1432	3	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	3	N	-0-					8
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	6	1	1933	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	176	1	5135	2	N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	137	1	3962	2	N	-0-					-0-
*12	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	150	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	140	1	3968	2	N	-0-					-0-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	135	1	3771	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					8
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-					8
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-					8
*12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					8
*01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					8
*02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					8

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	86	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	102	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	N	-0-					-0-
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	86	1	2416	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
11	960	N	141	-0-	-819	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
*12	1581	N	113	-0-	-1468	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
01	806	N	116	-0-	-690	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	80	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	85	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2207	-0-	-1093	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-
*12	3410	X	1747	-0-	-1663	-0-	64	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	65	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1783	-0-	-541	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	11	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	10	1	1775	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-					31
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	3	Y	-0-					31
*11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	398	1	1146	3	Y	-0-					31
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	410	1	1097	3	Y	-0-					31
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	408	1	1030	3	Y	-0-					31
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	368	1	956	3	Y	-0-					31

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	8	1	1362	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	Y	16					23
							18	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	17					40
							19	9									
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	8	16	1			32
							9	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	97	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	116	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	88	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2036	2	N	-0-					-0-
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

09	630	N	566	-0-	-64	-0-	3	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					18
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	2					20
							2	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					20
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					20
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					20
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					20

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6200	-0-	-280	-0-	34	1	6166	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	35	1	6421	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6076	-0-	-404	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	21	1	6254	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5647	-0-	-177	-0-	19	1	5628	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	5	1	817	3	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	5	1	1505	3	N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	39	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	43	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	20	1	3646	3	N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	14	1	2684	3	N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	3412	3	N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	16	1	3233	3	N	-0-					-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	8	1	2453	3	N	-0-					-0-
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	10	1	3087	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	4	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	5	1	1381	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					15
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					15
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					15
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					15
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					15
02	672	N	126	-0-	-546	-0-	126	3			Y	-0-					15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	27	1	4831	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	27	1	5049	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	25	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	25	1	5071	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	17	1	5045	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4352	-0-	-240	-0-	14	1	4338	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5372	-0-	-58	-0-	29	1	5343	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5173	-0-	-500	-0-	28	1	5145	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	28	1	5247	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	26	1	5393	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	18	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4552	-0-	-460	-0-	15	1	4537	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	9	1	1946	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-					-0-
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	6	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	5	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	4	1	1300	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	28	1	5016	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	30	1	5577	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	28	1	5327	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	26	1	5389	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	18	1	5411	3	Y	-0-					-0-
*02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	17	1	4970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	21	1	3806	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	21	1	3945	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	20	1	3782	3	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	14	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	12	1	3513	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	1	1			20
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	3	12	9	Y	11	29	1			2
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					9
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	477	3	11	9	Y	10					19
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	732	3	2	9	Y	2					21
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	765	3	15	9	Y	14	34	1			1

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					3
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					3
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					3
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					3
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	9					9
							10	9									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	46	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	38	1	1063	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	58	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	49	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	47	1	1304	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1598	3	Y	-0-					5
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1636	3	Y	2					7
							2	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	1					8
							1	9									
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	8	1	1618	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
*01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	13	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	8	1	2236	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	6	1	1909	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

09	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	38	1	6910	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7127	-0-	-995	-0-	38	1	7089	3	N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	37	1	7039	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	34	1	7093	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	7193	-0-	-61	-0-	24	1	7169	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6054	-0-	-554	-0-	20	1	6034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	361	3	N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	1	1	330	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	9	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	9	1	1600	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	8	1	1590	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	5	1	1351	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	N	-0-			-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	24	1	4429	3	N	-0-			-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	26	1	5018	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	22	1	4628	3	N	-0-			-0-
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	15	1	4501	3	N	-0-			-0-
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	14	1	4362	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	25	1	4643	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	24	1	4407	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	3834	-0-	-1356	-0-	20	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	4194	-0-	-1169	-0-	20	1	4174	3	N	-0-			-0-
01	5332	X	4320	-0-	-1012	-0-	15	1	4305	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4046	-0-	-322	-0-	13	1	4033	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

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

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	-0-			-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	32	1	5997	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5497	-0-	-503	-0-	29	1	5468	3	Y	-0-			-0-
12	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	28	1	5697	3	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5600	-0-	-538	-0-	19	1	5581	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	16	1	4902	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

09	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	21	1	3737	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	21	1	3880	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	20	1	3762	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	12	1	3432	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2970	-0-	-558	-0-	10	1	2960	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	19	1	3466	3	N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	12	1	3640	3	N	-0-					-0-
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	168	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	157	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	161	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	163	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	139	1	1994	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	58	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

09	900	N	874	-0-	-26	-0-	5	1	863	3	Y	5					19
							6	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	5	1	863	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	4	1	672	3	Y	7					7
							8	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	9					16
							10	9									
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	3					19
							3	9									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	Y	-0-	19	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	16	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	16	1	3011	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	14	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	9	1	2777	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3021	-0-	21	21	16	1	2993	3	Y	11					18
							12	9									
*10	3100	N	3198	-0-	98	119	17	1	3181	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	3000	N	3226	-0-	226	345	17	1	3209	3	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3105	3	Y	12					12
							13	9									
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					12

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5898	-0-	-402	-0-	32	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	6075	-0-	-280	-0-	33	1	6042	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	31	1	5909	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	20	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5422	-0-	-122	-0-	18	1	5404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	9	1	1696	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	10	1	1782	3	N	-0-			-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1813	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	8	1	1731	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	5	1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	936	-0-	-772	-0-	3	1	933	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	49	1	8919	3	N	-0-			-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	51	1	9500	3	N	-0-			-0-
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	N	-0-			-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	39	1	8136	3	N	-0-			-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	26	1	7763	3	N	-0-			-0-
*02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	22	1	6742	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	344	1	9958	2	N	-0-			-0-
10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	9400	2	N	-0-			-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	318	1	9178	2	N	-0-			-0-
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	361	1	9305	2	N	-0-			-0-
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	324	1	9167	2	N	-0-			-0-
*02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-			5
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	Y	-0-			5
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	6	1	1043	3	Y	-0-			5
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-			5
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-			5
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-			-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	152	1	4449	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	147	1	4254	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	158	1	4065	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	151	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	138	1	3862	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	14	1	2518	3	Y	-0-			-0-
10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-			-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-			-0-
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	8	1	2292	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	15	1	2705	3	Y	-0-			-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	Y	-0-			-0-
01	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	9	1	2592	3	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2102	-0-	-250	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
10	1891	X	1078	-0-	-813	-0-	36	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	94	1	2419	2	N	-0-			-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	N	-0-			-0-
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	3044	3	Y	-0-			-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	253	1	3110	3	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	241	1	2839	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	257	1	2909	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	189	1	3091	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2957	-0-	-11	-0-	261	1	2696	3	Y	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	298	1	3885	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	319	1	3916	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	322	1	3793	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	343	1	3888	3	N	-0-			-0-
01	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	240	1	3939	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	338	1	3490	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	69	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	70	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	67	1	1640	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	70	1	1648	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	65	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	60	1	1438	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	137	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3128	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	120	1	2943	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	126	1	2992	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	120	1	2968	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	111	1	2655	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	3	1	604	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	3	1	516	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	132	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	132	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	96	1	1569	2	N	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	142	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2267	-0-	-29	-0-	200	1	2067	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	61	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	55	1	1566	2	N	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	N	80					80
							88	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-					5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					5
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	3	N	-0-					5
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	3	N	-0-					5
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	2	1	589	3	N	-0-					5
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3441	-0-	441	441	152	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3083	N	2642	-0-	-441	-0-	105	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	99	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	115	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	105	1	2509	2	N	-0-					-0-
*02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	98	1	2385	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

09	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	189	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	201	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	202	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	213	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	144	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	206	1	2126	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	11	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	10	1	1919	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	9	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

09	570	N	564	-0-	-6	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

09	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	111	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	109	1	3178	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3058	-0-	-572	-0-	102	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	109	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	83	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	189	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	196	1	5712	2	N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	180	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	207	1	5331	2	N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	185	1	5220	2	N	-0-					-0-
*02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	164	1	4584	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	13	1	2612	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	9	1	2667	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	8	1	2311	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	206	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6372	-0-	-200	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6061	-0-	-299	-0-	203	1	5858	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6061	-0-	-511	-0-	226	1	5835	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6238	-0-	-334	-0-	213	1	6025	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	190	1	5315	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	9	1	1564	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	5	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	2					2
							2	9									
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	9	1	1773	3	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	9	1	1814	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	6	1	1798	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	5	1	1563	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	105	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	89	1	2323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	331	1	158	3	Y	-0-					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	342	1	131	3	Y	-0-					1
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	331	1	147	3	Y	-0-					1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	342	1	201	3	Y	17					18
							19	9									
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	342	1	146	3	Y	16					34
							18	9									
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	309	1	146	3	Y	-0-	26	1			8

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2958	-0-	-42	139	16	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2853	-0-	-154	-0-	15	1	2838	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	15	1	2891	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	15	1	3008	3	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	8	1	2392	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1176	-0-	-308	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	11	1	1999	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	11	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	6	1	1879	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1822	-0-	-54	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	-0-					-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	22	1	4044	3	Y	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	3	Y	-0-					-0-
*02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	12	1	3734	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	70	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	N	-0-			-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1982	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	43	1	1124	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	40	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	36	1	993	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	9	1	1617	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	5	1	1490	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	4	1	1317	3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					12
							158	3									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					12
							174	3									
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					12
							140	3									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					12
							136	3									
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					12
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	33	2	101	3	Y	-0-					12

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					13
							987	3									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					13
							1021	3									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	5	1	317	2	Y	1					14
							986	3	1	9							
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	5	1	321	2	Y	1					15
							1008	3	1	9							
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					15
							999	3									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					-0-
							888	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	22	1	4049	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	1288	-0-	-2582	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	84	1	25026	3	Y	-0-					-0-
*02	45339	X	45339	-0-	-0-	-0-	150	1	45189	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	172	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	166	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	181	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	165	1	4672	2	N	-0-					-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	148	1	4136	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	5	1	742	3	Y	-0-	34	1			4
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	5	1	752	3	Y	11	2	1			13
							12	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	715	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	4	1	719	3	Y	7					8
							8	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	1	745	3	Y	12					20
							13	9									
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	3	1	666	3	Y	-0-	19	1			1

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					2
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					2
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	4	1	1064	3	Y	-0-					2
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	479	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	433	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1488	-0-	-1271	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1732	-0-	-1027	-0-	59	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1729	-0-	-763	-0-	60	1	1669	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	8	1	1388	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					3
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					3
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					3
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	48	1	8709	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	41	1	7531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	35	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	32	1	6557	3	Y	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-
*02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	18	1	5524	3	Y	25					25
							28	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	8	1	1404	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					1
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-					1
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-					1
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	13	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	8	1	2397	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2164	-0-	-76	-0-	7	1	2157	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	15	1	2781	3	N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	N	-0-					-0-
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2546	-0-	-2	-0-	8	1	2538	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	104	-0-	-702	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	325	-0-	-481	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	4					18
							549	3	4	9							
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	6					24
							559	3	7	9							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-	19	1			5
							542	3									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	6					11
							550	3	7	9							
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	5					16
							543	3	6	9							
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	1					17
							499	3	1	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	20	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	20	1	3686	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	19	1	3524	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	17	1	3593	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	11	1	3200	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	14	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	14	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	18418	-0-	15318	15318	62	1	18356	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	24694	-0-	21894	37212	82	1	24612	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	25	1	1460	2	Y	35	26	1			17
							4528	3	39	9							
10	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	25	1	1513	2	Y	33	44	1			6
							4724	3	36	9							
11	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	24	1	1447	2	Y	37	35	1			8
							4515	3	41	9							
12	6386	X	6210	-0-	-176	-0-	23	1	1483	2	Y	49	1	1			56
							4650	3	54	9							
01	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	16	1	1515	2	Y	46					102
							4627	3	51	9							
*02	5684	X	5560	-0-	-124	-0-	14	1	1368	2	Y	7	106	1			3
							4170	3	8	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	19	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	12	1	3575	3	Y	-0-					-0-
*02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	13	1	3964	3	Y	10					10
							11	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1393	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	7					18
							8	9									
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
*12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1389	3	Y	13					17
							14	9									
*01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					17
*02	1288	N	957	-0-	-331	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					17

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	32	1	897	2	N	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	22	1	3971	3	Y	-0-					3
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	22	1	4064	3	Y	-0-					3
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	21	1	3952	3	Y	-0-					3
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					3
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					3
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	13	1	3772	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	21	1	3764	3	Y	-0-					8
10	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					8
11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	20	1	3745	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
12	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	19	1	3865	3	Y	2					2
							2	9									
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	13	1	3844	3	Y	3					5
							3	9									
02	3584	X	3476	-0-	-108	-0-	12	1	3463	3	Y	1					6
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

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

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					5
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					5
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					5
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					5
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	2	1	443	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	12					18
							13	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	617	3	Y	8					26
							9	9									
*02	672	N	556	-0-	-116	-0-	2	1	552	3	Y	2	21	1			7
							2	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	105	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	103	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	90	1	2552	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2277	-0-	-131	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	25	1	687	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					43
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					43
11	1470	N	238	-0-	-1232	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					43
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					43
01	3100	N	3236	-0-	136	136	11	1	3196	3	Y	26					69
							29	9									
*02	2800	N	3466	-0-	666	802	11	1	3434	3	Y	19	45	1			43
							21	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	27	1	4903	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	Y	-0-					5
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	28	1	5222	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	3					3
							3	9									
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5450	3	Y	9					12
							10	9									
*02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5051	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

09	630	N	603	-0-	-27	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	3	1	596	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	2	1	547	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	2	N	-0-					-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	21	1	3769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	19	1	3440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	16	1	3110	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	14	1	2861	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	8	1	2350	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1320	-0-	-1508	-0-	4	1	1302	3	Y	13					13
							14	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	17	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	Y	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	13	1	3724	3	Y	-0-					-0-
*02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	12	1	3555	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	295	1	8569	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	297	1	8664	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8595	-0-	-795	-0-	288	1	8307	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8494	-0-	-1209	-0-	317	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	298	1	8422	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7636	-0-	-624	-0-	264	1	7372	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	43	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	60	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	24	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	22	1	1622	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	72	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	88	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	103	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	110	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	102	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	17	1	3247	3	N	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	15	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	11	1	3128	3	N	-0-					-0-
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	9	1	2708	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	198	2	Y	5					18
							611	3	6	9							
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	31	45	1			4
							760	3	34	9							
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	19	1	1			22
							970	3	21	9							
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	15					37
							992	3	17	9							
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	17	41	1			13
							979	3	19	9							
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	10	3	1			20
							870	3	11	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	5					22
							317	3	6	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1					23
							335	3	1	9							
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	2	1	98	2	Y	7					30
							307	3	8	9							
*12	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	97	2	Y	5					35
							307	3	6	9							
*01	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	33	1			2
							292	3									
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	7	2	1			7
							296	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	25	1	4583	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	16	1	4785	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4321	-0-	-75	-0-	14	1	4307	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4119	-0-	-1761	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	3364	-0-	-2712	-0-	18	1	3346	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3602	-0-	-1288	-0-	19	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3654	3	Y	-0-					-0-
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	3	Y	-0-					3
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	13	1	2423	3	Y	2					5
							2	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	8	1	2479	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2204	-0-	-64	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	4	1	1291	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3274	-0-	174	174	18	1	3256	3	Y	-0-					-0-
11	2724	N	2550	-0-	-174	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	7	1	2117	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2864	2	N	-0-					-0-
*02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	2019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	8	1	1532	3	N	-0-			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	8	1	1472	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	7	1	1530	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	5	1	1438	3	N	-0-			-0-
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	-0-			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	N	-0-			-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	N	-0-			-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	4	1	1205	3	N	-0-			-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	37	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	41	1	1057	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	39	1	1103	2	N	-0-			-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	6	1	1007	3	N	-0-			-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	5	1	953	3	N	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	4	1	1109	3	N	-0-			-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	3	1	877	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	27	1	4961	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	28	1	5129	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	26	1	5025	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	25	1	5198	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	17	1	5095	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4697	-0-	-7	-0-	16	1	4681	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	8	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	N	-0-			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-			-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-			-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1395	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	4	1	1230	3	N	-0-			-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1318	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-			-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	N	-0-			-0-
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	N	-0-			-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	15	1	2824	3	N	-0-			-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	14	1	2895	3	N	-0-			-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	10	1	2900	3	N	-0-			-0-
*02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	9	1	2650	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	26	1	4656	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	24	1	4603	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	23	1	4645	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	16	1	4619	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4216	-0-	-152	-0-	14	1	4202	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-			-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	307	1	8957	2	N	-0-			-0-
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-			-0-
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	277	1	7141	2	N	-0-			-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-			-0-
*02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	220	1	6163	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	118	1	3052	2	N	-0-			-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-			-0-
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	106	1	2964	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	15	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	16	1	2883	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	15	1	2793	3	N	-0-			-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	14	1	2861	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	2415	-0-	-217	-0-	8	1	2407	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	119	1	3487	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	122	1	3136	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	113	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	104	1	2910	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

09	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	8	1	1401	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	13	1	2377	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	12	1	2392	3	N	-0-			-0-
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2436	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	2030	-0-	-210	-0-	7	1	2023	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-			-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	23	1	4198	3	Y	-0-			-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	21	1	3976	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	20	1	4096	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	12	1	3623	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	9	1	1816	3	N	-0-			-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1621	-0-	-31	-0-	5	1	1616	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	5	1	951	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	5	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-			-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	8	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	Y	-0-			-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	Y	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	10	1	1809	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	5	1	1536	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	52	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	12	1	2214	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	6	1	1722	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1666	-0-	-294	-0-	5	1	1643	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	72	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	70	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	63	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	57	1	1592	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	96	1	2799	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	95	1	2756	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	102	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	97	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2546	-0-	-282	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3080	-0-	80	414	103	1	2977	2	Y	-0-					-0-
10	3354	X	2940	-0-	-414	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	125	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3221	2	Y	-0-					-0-
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5327	-0-	-853	-0-	29	1	5298	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	5032	-0-	-1148	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5514	3	Y	-0-					-0-
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	18	1	5316	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	15	1	2744	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	15	1	2831	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	14	1	2702	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2799	3	Y	-0-					-0-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2279	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	2	N	-0-					-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	96	1	2782	2	N	-0-					-0-
*12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	110	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	102	1	2892	2	N	-0-					-0-
*02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	3	1	492	3	Y	2					5
							2	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					5
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					5
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-					5
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					5
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					3
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					3
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					3
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					3
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					3
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	26	1	420	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	20	1	3599	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	19	1	3623	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	18	1	3766	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	13	1	3721	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3251	-0-	-305	-0-	11	1	3240	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	N	-0-			-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	3	N	-0-			-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	17	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	18	1	3255	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	16	1	3121	3	N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	N	-0-			-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	10	1	1837	3	N	-0-			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	N	-0-			-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1921	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	6	1	1688	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	17	1	3076	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	17	1	3229	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	17	1	3288	3	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-			-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	3	N	-0-			-0-
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	7	1	1256	3	N	-0-			-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	5	1	1356	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	21	1	3874	3	N	-0-			-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	21	1	3921	3	N	-0-			-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	20	1	3868	3	N	-0-			-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	N	-0-			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	3	N	-0-			-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	11	1	3330	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3811	3	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-			-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	19	1	3649	3	N	-0-			-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	12	1	3689	3	N	-0-			-0-
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4650	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	26	1	4791	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	25	1	4680	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	23	1	4773	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	16	1	4794	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	14	1	4310	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	23	1	4222	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	24	1	4435	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	22	1	4153	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	21	1	4269	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	14	1	4252	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3846	-0-	-186	-0-	13	1	3833	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	Y	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	21	1	3945	3	Y	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-			-0-
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-			-0-
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	21	1	3882	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	21	1	3962	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	20	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4081	3	Y	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	Y	-0-					-0-
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	27	1	4920	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	28	1	5141	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	17	1	5043	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4571	-0-	-105	-0-	15	1	4556	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	27	1	5083	3	Y	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	28	1	5378	3	Y	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	26	1	5394	3	Y	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	18	1	5326	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	16	1	4689	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	20	1	3718	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	19	1	3522	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	12	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	28	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	25	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	25	1	5135	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	18	1	5192	3	N	-0-					-0-
*02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	23	1	4114	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	23	1	4232	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	21	1	4034	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	20	1	4187	3	Y	3					3
							3	9									
01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	14	1	4194	3	Y	7					10
							8	9									
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	13	1	3767	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	6	1	1774	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

09	6060	X	5640	-0-	-420	-0-	188	1	5452	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	186	1	5381	2	N	-0-					-0-
*12	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	205	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	195	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5000	-0-	-264	-0-	173	1	4827	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	136	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	147	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	161	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	147	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	130	1	3635	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

09	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	6	1	1837	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	Y	24	2	1			36
							26	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	20	31	1			25
							22	9									
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	10	1	1820	3	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	9	1	1880	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
01	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	6	1	1879	3	Y	20	1	1			26
							22	9									
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	6	1	1676	3	Y	18					44
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	17	1	2321	3	Y	13	14	1			16
							14	9									
10	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	17	1	2425	3	Y	-0-	1	1			15
11	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	16	1	2292	3	Y	-0-					15
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	15	1	2384	3	Y	-0-					15
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	11	1	2450	3	Y	-0-	15	1			-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	10	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	6	1	1788	3	Y	23					23
							25	9									
02	1652	N	1641	-0-	-11	-0-	5	1	1611	3	Y	23					-0-
							25	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	104	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	109	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	114	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2877	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	18	1	3194	3	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-			-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	11	1	3324	3	Y	-0-			-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	10	1	2991	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	17	1	3080	3	N	-0-			-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	3	N	-0-			-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-			-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-			-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	-0-			-0-
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	10	1	2931	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4179	-0-	-201	-0-	139	1	4040	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-			-0-
*12	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	152	1	4026	2	Y	-0-			-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	144	1	4075	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	129	1	3605	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5003	-0-	-367	-0-	167	1	4836	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	178	1	5200	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4914	-0-	-456	-0-	165	1	4749	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	565	-0-	-4612	-0-	21	1	544	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
02	4844	X	698	-0-	-4146	-0-	282	1	416	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	11	1	1907	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	10	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	5	1	1534	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	10	1	1929	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	10	1	2148	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	7	1	2125	3	N	-0-			-0-
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	120	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	123	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	117	1	3387	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	129	1	3316	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	116	1	3291	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	104	1	2922	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	41	1	7451	3	N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	40	1	7481	3	N	-0-					-0-
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	43	1	8242	3	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	40	1	8282	3	N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	27	1	8110	3	N	-0-					-0-
*02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	23	1	4255	3	N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	3	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	15	1	4315	3	N	-0-					-0-
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	12	1	3643	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	Y	11					30
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	3	7	9	Y	6	33	1			3
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14					17
12	1271	N	656	-0-	-615	-0-	641	3	15	9	Y	14					31
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17	9	Y	15	38	1			8
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	2	1			11

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	18	1	3295	3	Y	20					141
							22	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	18	1	3323	3	Y	31					172
							34	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	17	1	3238	3	Y	14					186
							15	9									
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	16	1	3309	3	Y	54	187	1			53
							59	9									
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	11	1	3337	3	Y	34					87
							37	9									
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	10	1	2943	3	Y	32					119
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	497	-0-	-402	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	280	-0-	-532	-0-	1	1	266	3	Y	12					12
							13	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

09	810	N	749	-0-	-61	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	85	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	114	1	1404	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	53	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	49	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	980	-0-	-322	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	46	1	915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	189	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	174	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	159	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	158	1	3745	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3675	-0-	-851	-0-	143	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	134	1	3227	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	384	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	639	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	100	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2018	-0-	-558	-0-	86	1	1932	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	117	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	2	N	-0-					-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	3283	3	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	17	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	16	1	3271	3	N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	11	1	3258	3	N	-0-					-0-
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	10	1	2925	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	1	1			12
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					12
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			Y	-0-					12
12	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					12
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					12

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1102	3	9	9	Y	8					25
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1148	3	9	9	Y	8	30	1			3
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	Y	9					12
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	893	3	6	9	Y	5					17
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	3	14	9	Y	13					30
02	1092	N	710	-0-	-382	-0-	709	3	1	9	Y	1					31

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	127	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-
*12	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	140	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	131	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	74	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	82	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	23	1	4404	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	22	1	4451	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	15	1	4366	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	13	1	3900	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	5	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-					-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	71	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	75	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1794	-0-	-138	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	168	1	4871	2	N	-0-			-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4725	-0-	-105	-0-	158	1	4567	2	N	-0-			-0-
*12	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	173	1	4583	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	165	1	4651	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4254	-0-	-254	-0-	147	1	4107	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	5	1	1554	3	Y	-0-			-0-
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	5	1	1468	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

09	2220	N	1314	-0-	-906	-0-	7	1	1307	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	5	1	1614	3	N	-0-			-0-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

09	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	214	1	6195	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	214	1	6245	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6162	-0-	-408	-0-	206	1	5956	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	224	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	199	1	5615	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	4900	-0-	-1092	-0-	169	1	4731	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	9	1	1557	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	9	1	1629	3	N	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	5	1	1581	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	4	1	1298	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	2	N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	141	1	4120	2	N	-0-			-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	138	1	3983	2	N	-0-			-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	152	1	4010	2	N	-0-			-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	2	N	-0-			-0-
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
12	2943	N	2614	-0-	-329	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	8	1	2289	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	22	1	4010	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	20	1	3870	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	14	1	3998	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	12	1	3485	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	5	1	981	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	127	1	3700	2	N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	125	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	122	1	3448	2	N	-0-					-0-
*02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					10
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1720	3	Y	1					11
							1	9									
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	9	1	1658	3	Y	1					12
							1	9									
*12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	8	1	1679	3	Y	-0-					12
*01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	6	1	1695	3	Y	-0-					12
*02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	5	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-					-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	114	1	3280	2	N	-0-					-0-
*12	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	131	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	123	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	107	1	2985	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	76	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3149	-0-	149	149	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2962	-0-	-138	11	108	1	2854	2	N	-0-					-0-
*01	2904	N	2893	-0-	-11	-0-	99	1	2794	2	N	-0-					-0-
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	136	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	134	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	142	1	3671	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	134	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	122	1	3412	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-			-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	123	1	3550	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	131	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	121	1	3419	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3378	-0-	-38	-0-	117	1	3261	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

09	1140	N	402	-0-	-738	-0-	236	1	166	2	N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			15
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-			15
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			15
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			15
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			15
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	22	1	4035	3	N	-0-			-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	21	1	3893	3	N	-0-			-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	19	1	3955	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	13	1	3986	3	N	-0-			-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	10	1	1752	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	10	1	1796	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-			-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	Y	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	5	1	1612	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	Y	-0-			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	22	1	3992	3	Y	-0-			-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	13	1	3945	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	12	1	3544	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3323	3	Y	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	Y	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2950	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	28	1	5015	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	29	1	5392	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	18	1	5352	3	Y	-0-					-0-
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	16	1	4805	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	20	1	3586	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	19	1	3539	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3591	-0-	-159	-0-	19	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	18	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	12	1	3584	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	7495	3	Y	14					175
							15	9									
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	42	1	7766	3	Y	4					179
							4	9									
11	7170	X	2033	-0-	-5137	-0-	11	1	2014	3	Y	7					186
							8	9									
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	157	1			29
01	7812	X	4933	-0-	-2879	-0-	17	1	4913	3	Y	3					32
							3	9									
02	7056	X	6761	-0-	-295	-0-	22	1	6717	3	Y	20					52
							22	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	269	1	7815	2	N	-0-					-0-
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	272	1	7938	2	N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	243	1	6256	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	222	1	6263	2	N	-0-					-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-			-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	19	1	3534	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	22	1	4057	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-			-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	Y	-0-			-0-
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-			-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	N	-0-			-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-			-0-
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	7	1	2116	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	130	1	3774	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	115	1	3367	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	113	1	3256	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3463	-0-	-691	-0-	129	1	3334	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	107	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	2758	-0-	-882	-0-	95	1	2663	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	N	-0-			-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-			-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-			-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-			-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2374	-0-	-62	-0-	8	1	2366	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	5	1	903	3	N	-0-			-0-
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	4	1	884	3	N	-0-			-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	3	1	953	3	N	-0-			-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	2025	3	N	-0-			-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	17	1	3090	3	N	-0-			-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-			-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	13	1	2706	3	N	-0-			-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	9	1	2756	3	N	-0-			-0-
*02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	8	1	2399	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	16	1	2922	3	Y	-0-			-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	Y	-0-			-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	10	1	2965	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2631	-0-	-281	-0-	9	1	2622	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	12	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3199	-0-	199	199	17	1	3182	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4205	-0-	1105	1304	20	1	4185	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3913	-0-	813	2117	13	1	3900	3	Y	-0-			-0-
*02	5593	X	3476	-0-	-2117	-0-	12	1	3464	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	17	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	17	1	3167	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	16	1	3229	3	Y	-0-			-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	11	1	3204	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	N	-0-			-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	3	N	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	3	N	-0-			-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

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

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2018	-0-	-202	-0-	67	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	54	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
*12	2294	X	1312	-0-	-982	-0-	48	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1512	-0-	-782	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1715	-0-	-161	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	6	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	3	1	845	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	11	1	1982	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	6	1	1845	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	4	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	10	1	1728	3	Y	9					24
							10	9									
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	10	1	1794	3	Y	9	31	1			2
							10	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	19					21
							21	9									
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	9	1	1765	3	Y	13					34
							14	9									
*01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	6	1	1689	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	5	1	1548	3	Y	7	2	1			20
							8	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	79	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2548	2	N	-0-					-0-
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	80	1	2251	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	25	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	26	1	4781	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	24	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	23	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	16	1	4743	3	Y	-0-					-0-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	15	1	4412	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	20	1	3589	3	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	19	1	3659	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	4	1	646	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	4	1	681	3	N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	20	1	3715	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	19	1	3625	3	Y	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	13	1	3706	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3270	-0-	-118	-0-	11	1	3259	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	167	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	194	1	4992	2	N	-0-					-0-
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	185	1	5230	2	N	-0-					-0-
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	164	1	4594	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	24	1	687	2	N	-0-					-0-
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	62	1	1783	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	68	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	60	1	1680	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	95	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	105	1	2702	2	N	-0-					-0-
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	88	1	2464	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2773	-0-	-1195	-0-	104	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	103	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3298	-0-	-286	-0-	114	1	3184	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

09	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	26	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	26	1	4930	3	Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	Y	-0-					-0-
*02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2606	2	N	-0-					-0-
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	118	1	2949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	109	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	110	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	119	1	3134	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	99	1	2782	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	5	1	847	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

09	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	31	1	5581	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5902	-0-	-112	-0-	32	1	5870	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5472	-0-	-198	-0-	29	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	27	1	5645	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	19	1	5610	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5114	-0-	-206	-0-	17	1	5097	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	22	1	4032	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	23	1	4423	3	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	22	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3973	-0-	-171	-0-	13	1	3960	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	89	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	91	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	98	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	92	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2325	-0-	-139	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	621	-0-	-1208	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	4	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	177	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	174	1	5023	2	N	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	188	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	179	1	5061	2	N	-0-					-0-
*02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	158	1	4423	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	34	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	37	1	6959	3	N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	32	1	6518	3	N	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-
*02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	15	1	2825	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	15	1	2766	3	Y	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	9	1	2760	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	8	1	2550	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1611	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	8	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-					-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	65	1	1888	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	65	1	1871	2	N	-0-			-0-
*12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	70	1	1843	2	N	-0-			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	22	1	3967	3	Y	-0-			-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	23	1	4311	3	Y	-0-			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	20	1	4120	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	14	1	4117	3	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3783	-0-	-137	-0-	13	1	3770	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	27	1	4884	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4528	-0-	-866	-0-	24	1	4504	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4132	-0-	-1058	-0-	22	1	4110	3	Y	-0-			-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	25	1	5065	3	Y	-0-			-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	17	1	4930	3	Y	-0-			-0-
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	4491	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	275	1	7963	2	N	-0-			-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	274	1	7987	2	N	-0-			-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	248	1	7159	2	N	-0-			-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	266	1	6850	2	N	-0-			-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	240	1	6785	2	N	-0-			-0-
*02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	204	1	5709	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	87	1	2523	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	90	1	2618	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-
*12	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	91	1	2413	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	91	1	2568	2	N	-0-			-0-
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	32	1	936	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	33	1	974	2	N	-0-			-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	975	2	N	-0-			-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-			-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	31	1	879	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	3	7	9	Y	6					24
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1					25
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	16	1			9
*12	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			Y	-0-					9
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					9
*02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					9

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	3	10	9	Y	9	16	1			11
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	3	17	9	Y	15	1	1			25
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	24	1			5
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	864	3	10	9	Y	9					14
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	3	18	9	Y	16					30
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	9	Y	3					33

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-	22	1			1
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	716	3	4	9	Y	4	1	1			4
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	Y	3					7
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	3	1	9	Y	1					8
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					8
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			Y	-0-					8

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

09	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	24	1	4339	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	23	1	4351	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	15	1	4439	3	Y	-0-					-0-
*02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	2	Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1487	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1500	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	9	1	1548	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	6	1	1624	3	N	-0-					-0-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	N	41					41
							45	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	9	1	1649	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1800	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	5	1	965	3	Y	1					2
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	1					3
							1	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					3
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	11	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	11	1	2004	3	N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	7	1	2097	3	N	-0-					-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-			-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	155	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	154	1	4076	2	N	-0-			-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	4008	2	N	-0-			-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	115	1	3226	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	219	1	6363	2	N	-0-			-0-
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	214	1	6236	2	N	-0-			-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	238	1	6138	2	N	-0-			-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	217	1	6125	2	N	-0-			-0-
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	190	1	5314	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	52	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	52	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	50	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	55	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	45	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	40	1	1027	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	101	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1786	2	N	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	79	1	1388	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	79	1	1268	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	X	-0-	-0-	-975	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18																

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	56	1	1366	2	N	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	98	1	2393	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	102	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	100	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2225	-0-	-603	-0-	89	1	2136	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	9	1	1553	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	8	1	1569	3	Y	5					14
							6	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	5					10
							6	9									
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	5	1	1500	3	Y	12					22
							13	9									
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	5	1	1391	3	Y	1	22	1			1
							1	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	22	1	4011	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	22	1	4118	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	14	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3736	-0-	-156	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3736	3	N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	13	1	3858	3	N	-0-					-0-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	19	1	3459	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	12	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	8	1	1402	3	Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4587	-0-	-183	-0-	25	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	26	1	4772	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	24	1	4535	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	16	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	14	1	4171	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2424	2	N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	96	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	87	1	2036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	28	1	5102	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	28	1	5210	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5196	3	Y	2					2
							2	9									
01	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	17	1	5129	3	Y	6					8
							7	9									
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16	1	4682	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	727	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	211	-0-	-161	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	93	-0-	-567	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	76	-0-	-978	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	62	-0-	-3388	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3781	-0-	3781	3781	740	1	3041	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5099	-0-	5099	8880	913	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4251	-0-	4251	13131	823	1	3428	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	23					23
							25	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	757	-0-	-204	-0-	28	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	94	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	94	1	2751	2	Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	97	1	2811	2	Y	-0-					-0-
*12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	111	1	2929	2	Y	-0-					-0-
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	104	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	88	1	2450	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6					9
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	845	3	1	9	Y	1					10
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	740	3	4	9	Y	4					14
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5					19
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					19
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	Y	1					20

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3499	2	N	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	115	1	3319	2	N	-0-					-0-
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	117	1	3298	2	N	-0-					-0-
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	122	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	123	1	3564	2	N	-0-					-0-
*12	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	138	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	133	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	114	1	3188	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	75	1	2171	2	N	-0-					-0-
*12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	79	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	73	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	67	1	1886	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			19
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			19
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			19
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			19
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-			19
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-			19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-			-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	7	1	1932	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	6	1	1776	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	6	1	1174	3	N	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	7	1	1228	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-			-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	-0-			-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	Y	-0-			-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	Y	-0-			-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	2930	3	Y	-0-			-0-
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2628	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	30	1	5532	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	31	1	5734	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	29	1	5585	3	Y	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	19	1	5560	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	5101	-0-	-79	-0-	17	1	5084	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	243	1	7061	2	N	-0-					-0-
10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	245	1	7140	2	N	-0-					-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	227	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	246	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-					-0-
*02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5591	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	13	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	11	1	2252	3	Y	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	8	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	7	1	2231	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	28	1	5068	3	Y	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	29	1	5349	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5100	-0-	-30	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	Y	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
*02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	15	1	4584	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	212	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	212	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	196	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	196	1	5548	2	N	-0-					-0-
*02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	18	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	17	1	2350	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	10	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2016	-0-	-196	-0-	9	1	2007	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	153	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	166	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	155	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4051	-0-	-121	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	156	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	172	1	4430	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	19	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	Y	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	15	1	4316	3	Y	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	13	1	3762	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	165	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	169	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	165	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	204	1	5262	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
*02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	43	1	7900	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	42	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	7576	-0-	-224	-0-	40	1	7536	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7851	-0-	-364	-0-	38	1	7813	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7146	-0-	-1069	-0-	24	1	7122	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7134	-0-	-286	-0-	24	1	7110	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	5	1	1372	3	Y	15					15
							17	9									
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	4	1	1258	3	Y	6					21
							7	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					20
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					20
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					20
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					20
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					20
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	5	1	1362	3	Y	20					20
							22	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	4	1	1249	3	Y	3					23
							3	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					2
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					2
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	-0-					2
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	2					-0-
							2	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1008	-0-	-914	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	836	-0-	-452	-0-	3	1	833	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	12	1	2209	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1921	-0-	-329	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	7	1	1972	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	24	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	23	1	4217	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	13	1	3760	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	10	1	1896	3	N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	4	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	13	1	2386	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	7	1	2186	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	20	1	3883	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3562	-0-	-134	-0-	12	1	3550	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	7	1	2030	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	214	1	6197	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	218	1	6364	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6235	-0-	-305	-0-	209	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	232	1	5979	2	Y	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	217	1	6140	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5632	-0-	-80	-0-	194	1	5438	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	13	1	2346	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	13	1	2362	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	12	1	2258	3	Y	-0-					2
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2380	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	5	1	1101	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	4	1	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					3
							1406	3									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	Y	1					4
							1456	3	1	9							
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	5					9
							1404	3	6	9							
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	7	1	462	2	Y	1					10
							1444	3	1	9							
01	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					10
							1439	3									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	13	1			-0-
							1302	3	3	9							

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	10	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	7	1	1291	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	5	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	4	1	1143	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	13	1	2296	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	8	1	2381	3	Y	-0-					-0-
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-			-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	34	1	834	2	N	-0-			-0-
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	31	1	760	2	N	-0-			-0-
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	32	1	767	2	N	-0-			-0-
01	868	N	686	-0-	-182	-0-	27	1	659	2	N	-0-			-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	27	1	648	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	89	1	1741	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	64	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	N	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	65	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	58	1	1637	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	156	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	127	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	157	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3540	-0-	-521	-0-	130	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2959	-0-	-541	-0-	111	1	2848	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	94	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	86	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	94	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	2	N	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	87	1	2192	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

09	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	413	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	465	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	467	1	5500	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	475	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	339	1	5549	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5415	-0-	-157	-0-	479	1	4936	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	55	1	1299	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	-0-			-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	N	-0-			-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	32	1	503	2	N	-0-			-0-
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	18	1	445	2	N	-0-			-0-
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	154	1	3560	2	N	-0-			-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	92	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	2	N	-0-			-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	160	1	3931	2	N	-0-			-0-
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	123	1	2906	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

09	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	13	1	2433	3	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	12	1	2329	3	Y	-0-			-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-			-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	8	1	2406	3	Y	-0-			-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1202	3	Y	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	4	1	1048	3	Y	2			2
							2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	7	1	1376	3	Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	4	1	1187	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	11	1	1966	3	Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	9	1	1927	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	8	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	22	1	4031	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	23	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	21	1	4319	3	Y	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	15	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					20
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	4					24
							4	9									
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1					25
							1	9									
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					25
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					25
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	10	1	2096	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	6	1	1863	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	874	-0-	-211	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3089	-0-	89	89	852	1	2237	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	183	880	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3031	-0-	31	214	852	1	2179	3	N	-0-					-0-
12	3214	X	3000	-0-	-214	-0-	878	1	2122	3	N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1135	1	1963	3	N	-0-					-0-
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1210	1	1869	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	23	1	4122	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	25	1	4663	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	23	1	4376	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	22	1	4539	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	15	1	4489	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4049	-0-	-179	-0-	13	1	4036	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	9	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	5	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1255	-0-	-229	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	3	1	853	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	23	1	4149	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	24	1	4513	3	Y	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	Y	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	22	1	4447	3	Y	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	3	Y	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7623	-0-	-87	-0-	254	1	7369	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	258	1	7522	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7437	-0-	-273	-0-	249	1	7188	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7346	-0-	-528	-0-	274	1	7072	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	259	1	7310	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6686	-0-	-426	-0-	231	1	6455	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	-0-			-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	223	1	6475	2	N	-0-			-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	224	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	218	1	6289	2	N	-0-			-0-
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	245	1	6465	2	N	-0-			-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	232	1	6556	2	N	-0-			-0-
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	106	1	3072	2	N	-0-			-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	111	1	3242	2	N	-0-			-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-			-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	2	N	-0-			-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	116	1	3280	2	N	-0-			-0-
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
*12	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	5	1	1343	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	4	1	1176	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	5 7	1 9	936	3	Y	6	1	1			6
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	959	3	Y	3					9
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1099	3	Y	1					10
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	1124	3	Y	8	12	1			6
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	1090	3	Y	4					10
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					10

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					3
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1120	3	Y	2					5
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					5
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					5
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					5
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					5

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	14	1	2557	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	8	1	2503	3	Y	-0-					-0-
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	8	1	2434	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1496	-0-	-128	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	21	1	3835	3	Y	60	61	1			26
							66	9									
10	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	21	1	3890	3	Y	27	3	1			50
							30	9									
11	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	19	1	3688	3	Y	31	54	1			27
							34	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	Y	33	33	1			27
							36	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	4035	3	Y	74	74	1			27
							81	9									
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	13	1	3844	3	Y	5	5	1			27
							6	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	6	1	1290	3	Y	5					5
							6	9									
*01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					5
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					5

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	1			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	181	1	1716	2	N	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	10	1	1728	3	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	5	1	1559	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

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

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					24
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					24
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	1					25
							1	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					25
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					25
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	18	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	19	1	3483	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	17	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	11	1	3382	3	N	-0-					-0-
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	8	1	1497	3	Y	7					24
							8	9									
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	8	1	1493	3	Y	6					30
							7	9									
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-	26	1			4
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	13					17
							14	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	5	1	1579	3	Y	8					25
							9	9									
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	4	1	1337	3	Y	8	25	1			8
							9	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	12	1	2120	3	Y	14					39
							15	9									
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	12	1	2176	3	Y	4	31	1			12
							4	9									
11	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					12
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
02	1904	N	30	-0-	-1874	-0-	30	3			Y	-0-					18

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	3	Y	-0-					6
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	351	1	1936	3	Y	41					47
							45	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	340	1	1866	3	Y	1	45	1			3
							1	9									
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	350	1	1929	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	348	1	1929	3	Y	-0-					3
02	1652	N	161	-0-	-1491	-0-	22	1	91	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					5
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	5	1	852	3	Y	-0-					5
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					5
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					5
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					5
02	616	N	139	-0-	-477	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	929	3	Y	19					34
							21	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	7	32	1			9
							8	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	14					23
							15	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	15	35	1			3
							17	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	14					30
							15	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	156	1	4543	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	160	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	154	1	4444	2	Y	-0-					-0-
*12	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	171	1	4520	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	161	1	4559	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4067	-0-	-329	-0-	140	1	3927	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	8	1	1403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					2
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					2
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	5	1	1521	3	Y	-0-					2
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	619	-0-	-156	-0-	23	1	596	2	N	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5418	-0-	-882	-0-	181	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	185	1	5393	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6059	-0-	-121	-0-	203	1	5856	2	N	-0-					-0-
*12	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	212	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4828	-0-	-828	-0-	167	1	4661	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	33	1	5941	3	Y	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	33	1	6151	3	Y	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	32	1	6144	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	19	1	5721	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5036	-0-	-592	-0-	17	1	5012	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9554	-0-	-1216	-0-	318	1	9236	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9689	-0-	-1440	-0-	321	1	9368	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9606	-0-	-654	-0-	322	1	9284	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	339	1	8747	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	346	1	9779	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8861	-0-	-99	-0-	306	1	8555	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	5	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	4	1	1250	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	19	1	3500	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3055	-0-	-845	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	16	1	3365	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	6	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2869	-0-	-379	-0-	10	1	2859	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	4	1	1199	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	974	-0-	-526	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	601	-0-	-422	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	2	1	529	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	7	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	5	1	882	3	N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	4	1	872	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					-0-
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	25	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	27	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3208	-0-	108	108	117	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3282	-0-	182	290	112	1	3170	2	Y	-0-					-0-
*02	942	N	652	-0-	-290	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-			-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	134	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	124	1	3581	2	N	-0-			-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	2	N	-0-			-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-			-0-
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	38	1	6970	3	Y	-0-			-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-			-0-
11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	36	1	6890	3	Y	-0-			-0-
12	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-			-0-
01	7254	X	7101	-0-	-153	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6344	-0-	-208	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-			-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	3	1	864	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	115	1	2975	2	N	-0-			-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	98	1	2748	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	4	1	804	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	4	1	800	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	4	1	802	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	3	1	752	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	4	1	811	3	Y	-0-			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	16	1	2934	3	Y	-0-			-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	-0-			-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	11	1	3180	3	Y	-0-			-0-
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2902	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-			-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3746	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-			-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	2	N	-0-			-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	142	1	3669	2	N	-0-			-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	134	1	3796	2	N	-0-			-0-
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	66	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	73	1	2066	2	N	-0-			-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1868	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-			-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	10	1	1842	3	N	-0-			-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	N	-0-			-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	6	1	1823	3	N	-0-			-0-
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	6	1	1725	3	N	-0-			-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	16	1	2913	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	3100	N	3129	-0-	29	29	17	1	3112	3	Y	-0-					5
11	2755	N	2726	-0-	-29	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					5
12	3038	N	2950	-0-	-88	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					5
01	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	8	1	2359	3	Y	-0-					5
02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	7	1	2165	3	Y	40	40	1			5
							44	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	20	1	3551	3	Y	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	20	1	3693	3	Y	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	17	1	3568	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	12	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					3
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					3
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					3
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					3
02	896	N	44	-0-	-852	-0-	44	3			Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	2	1	443	3	N	-0-					2
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	2	1	450	3	N	-0-					2
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					2
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	2	1	310	3	N	-0-					2
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	1	1	427	3	N	-0-					2
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	136	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	N	-0-					-0-
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	95	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	104	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	92	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2369	-0-	-263	-0-	82	1	2287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	101	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	102	1	2709	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	91	1	2571	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2587	-0-	-73	-0-	89	1	2498	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	36	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	35	1	986	2	N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	33	1	914	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	21 50	1 9	3762	3	Y	45	162	1			48
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21 68	1 9	3836	3	Y	62					110
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20 54	1 9	3726	3	Y	49					159
12	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	19 63	1 9	3911	3	Y	57	178	1			38
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	13 70	1 9	3886	3	Y	64					102
02	3584	X	3574	-0-	-10	-0-	12 67	1 9	3495	3	Y	61					163

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	12	1	2184	3	N	-0-					2
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	12	1	2272	3	N	-0-					2
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					2
12	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	10	1	2135	3	N	-0-					2
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	7	1	2204	3	N	-0-					2
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4339	-0-	-491	-0-	144	1	4195	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	151	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4425	-0-	-435	-0-	148	1	4277	2	Y	-0-					-0-
*12	4991	X	4582	-0-	-409	-0-	167	1	4415	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4521	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	136	1	3812	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	19	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	19	1	3513	3	Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	19	1	3546	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	3071	-0-	-65	-0-	10	1	3057	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					2
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					2
*12	589	N	583	-0-	-6	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					2
*01	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					2
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	4	1	1143	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	3	Y	-0-					3
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					3
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					3
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	20	1	4179	3	Y	-0-					3
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	13	1	3954	3	Y	-0-					3
02	3640	X	3503	-0-	-137	-0-	12	1	3491	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					35
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					35
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	1					36
							1	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	4					40
							4	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					40
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					40

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	20	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	19	1	3512	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	12	1	3431	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3287	-0-	-45	-0-	11	1	3276	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	36	1	6618	3	Y	-0-					5
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	37	1	6872	3	Y	-0-					5
11	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					5
*12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					5
*01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	23	1	6732	3	Y	-0-					5
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	20	1	6058	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	29	1	5223	3	Y	-0-					10
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	29	1	5403	3	Y	-0-					10
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					10
12	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					10
01	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	17	1	5134	3	Y	-0-					10
02	4788	X	4745	-0-	-43	-0-	16	1	4729	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	12	1	2143	3	Y	3					6
							3	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	11	1	1977	3	Y	6					12
							7	9									
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	10	1	1886	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	3	Y	19	31	1			1
							21	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2270	3	Y	21	1	1			21
							23	9									
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1988	3	Y	19					40
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	5	1	1455	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					17
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					17
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1268	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	4	1	1124	3	Y	-0-					17

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	16	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	17	1	3071	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2991	-0-	-109	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
02	2744	N	2655	-0-	-89	-0-	9	1	2646	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

09	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	22	1	4043	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	24	1	4433	3	Y	7					9
							8	9									
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	29	36	1			2
							32	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
*02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	11	1	1926	3	Y	-0-					7
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					7
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					7
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2095	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	26	1	4691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	25	1	4571	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	22	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	1					1
							1	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	13	1	2654	3	Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	9	1	2629	3	Y	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	22	1	3981	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	22	1	4113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
*01	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	13	1	3865	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	11	1	3377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

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

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	2	1	602	3	Y	19					19
							21	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	73	1	13358	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	75	1	13960	3	N	-0-					-0-
11	13770	X	13714	-0-	-56	-0-	72	1	13642	3	N	-0-					-0-
12	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	69	1	14294	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	13555	-0-	-674	-0-	46	1	13509	3	N	-0-					-0-
*02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	43	1	12826	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

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

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	13	1	2311	3	Y	-0-					2
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					2
11	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	12	1	2195	3	Y	-0-					2
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	11	1	2262	3	Y	-0-					2
01	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	6	1	1794	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	5	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6039	-0-	-591	-0-	201	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	202	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5892	-0-	-498	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
*12	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	225	1	5942	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	214	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5427	-0-	-201	-0-	187	1	5240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	123	1	3589	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	114	1	3286	2	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	125	1	3290	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	123	1	3463	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	105	1	2925	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	144	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4118	-0-	-1042	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
*12	5332	X	4055	-0-	-1277	-0-	148	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	151	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

09	5280	X	4917	-0-	-363	-0-	164	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	167	1	4881	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
*12	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	172	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	142	1	3962	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	147	1	4277	2	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	149	1	4289	2	N	-0-					-0-
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	163	1	4309	2	N	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-					-0-
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	136	1	3793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	21	1	3737	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	14	1	4009	3	Y	-0-					-0-
*02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	22	1	3945	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	22	1	4083	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	14	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	13	1	3782	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	148	1	3631	2	N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	154	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	N	-0-					-0-
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	129	1	3088	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	177	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	169	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	178	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	173	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3916	-0-	-228	-0-	158	1	3758	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	330	1	4928	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	294	1	4611	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	226	1	3661	2	N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	236	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	248	1	3827	2	N	-0-					-0-
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	N	-0-			-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	136	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	120	1	2797	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	138	1	2943	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	134	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2583	-0-	-217	-0-	104	1	2479	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	55	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	57	1	1201	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	54	1	1176	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	33	1	796	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	152	1	3117	2	N	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	125	1	3040	2	N	-0-			-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	132	1	3436	2	N	-0-			-0-
*02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	132	1	3083	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	182	1	4190	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	181	1	4246	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	176	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	184	1	4225	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	156	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3757	-0-	-331	-0-	152	1	3605	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	254	1	5591	2	N	-0-			-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	239	1	5948	2	N	-0-			-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	260	1	6404	2	N	-0-			-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	260	1	6232	2	N	-0-			-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	252	1	6210	2	N	-0-			-0-
*02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	194	1	4669	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	158	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	149	1	3606	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	142	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	151	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	148	1	3645	2	N	-0-					-0-
*02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	141	1	3385	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					13
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					13
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					13
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	-0-					13
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					13
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	Y	13					-0-
							14	9									

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	56	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	821	-0-	-709	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	875	-0-	-303	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2558	-0-	-22	-0-	85	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	86	1	2478	2	N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	98	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	92	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	5	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	5	1	1408	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					7
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	174	3	Y	7					14
							8	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	3					3
							3	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	2					5
							2	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	6	1			-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					2
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					2
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					2
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					2
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					2
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	4	1	1049	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	13	1	2358	3	Y	-0-					10
10	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	13	1	2443	3	Y	-0-					10
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					10
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	11	1	2332	3	Y	-0-					10
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					10
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2093	3	Y	12					22
							13	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	6	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	167	1	4867	2	N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	161	1	4642	2	N	-0-					-0-
*12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4729	2	N	-0-					-0-
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	181	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	187	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	178	1	5144	2	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	198	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	197	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4972	-0-	-124	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	132	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	142	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-					-0-
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	116	1	3241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

09	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	48	1	1012	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	42	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	41	1	957	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	2	N	-0-			-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	34	1	816	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	366	1	8096	2	N	-0-			-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	348	1	8496	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8299	-0-	-161	-0-	324	1	7975	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	339	1	8006	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8283	-0-	-459	-0-	322	1	7961	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7129	-0-	-767	-0-	286	1	6843	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	81	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	65	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	71	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	73	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	71	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	66	1	1563	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

09	3000	N	3013	-0-	13	853	128	1	2885	2	N	-0-			-0-
10	3991	X	3138	-0-	-853	-0-	128	1	3010	2	N	-0-			-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	108	1	2618	2	N	-0-			-0-
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	96	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	-0-			-0-
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2439	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

09	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	93	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	91	1	2193	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	90	1	2201	2	N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	N	-0-			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	N	-0-			-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	5					5
							25	3	6	9							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	4	1	713	2	N	-0-					5
							21	3									
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	4	1	638	2	N	-0-					5
							22	3									
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	3	1	646	2	N	1					6
							26	3	1	9							
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	652	2	N	1					7
							11	3	1	9							
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	2	1	585	2	N	-0-					7
							7	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

09	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	271	1	5754	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	250	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5913	-0-	-27	-0-	237	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	244	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4800	-0-	-828	-0-	196	1	4604	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	145	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	127	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	134	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	128	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	115	1	2742	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	187	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	197	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	178	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	187	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	186	1	4614	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4191	-0-	-317	-0-	165	1	4026	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

09	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
*12	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	161	1	4253	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3801	-0-	-735	-0-	131	1	3670	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	180	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	184	1	5377	2	N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	212	1	6110	2	N	-0-					-0-
*12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	335	1	8853	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-					-0-
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	60	1	1752	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1749	-0-	-421	-0-	58	1	1691	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	46	1	1323	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	773	-0-	-1087	-0-	29	1	744	2	N	-0-			-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	81	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	555	-0-	-733	-0-	19	1	536	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	101	1	2928	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	102	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	101	1	2904	2	N	-0-			-0-
*12	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	111	1	2937	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	106	1	2992	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	92	1	2581	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	117	1	3384	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	120	1	3490	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	114	1	3300	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	130	1	3341	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	122	1	3447	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	108	1	3033	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	260	1	7551	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	7948	-0-	-1476	-0-	263	1	7685	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7545	-0-	-1035	-0-	253	1	7292	2	N	-0-			-0-
*12	8556	X	6762	-0-	-1794	-0-	247	1	6515	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	216	1	6096	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	5652	-0-	-1628	-0-	195	1	5457	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	141	1	4077	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	144	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	144	1	4167	2	N	-0-			-0-
*12	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	152	1	4009	2	N	-0-			-0-
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3949	-0-	-83	-0-	136	1	3813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3254	2	N	-0-			-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	115	1	2968	2	N	-0-			-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	108	1	3042	2	N	-0-			-0-
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2653	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	64	1	1858	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	64	1	1851	2	N	-0-			-0-
*12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	70	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1742	2	N	-0-			-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	67	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-			-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	261	1	7558	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8043	-0-	-823	-0-	266	1	7777	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	258	1	7453	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7462	-0-	-1280	-0-	279	1	7183	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7731	-0-	-577	-0-	264	1	7467	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6810	-0-	-498	-0-	235	1	6575	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	6	1	1103	3	Y	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	992	-0-	-124	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1930	3	Y	-0-			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	Y	-0-			-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	7	1	2081	3	Y	-0-			-0-
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	6	1	1772	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	2	N	-0-			-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	155	1	4527	2	N	-0-			-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	151	1	4363	2	N	-0-			-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4309	2	N	-0-			-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-			-0-
*02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	140	1	3929	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	8	1	1372	3	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	4	1	1186	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2474	3	Y	-0-			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1730	-0-	-426	-0-	6	1	1724	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	Y	-0-			-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	13	1	2390	3	Y	-0-			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	8	1	2361	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	7	1	2123	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-			-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	86	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	86	1	2518	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	84	1	2415	2	N	-0-			-0-
*12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	95	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	87	1	2468	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2059	-0-	-265	-0-	71	1	1988	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	4	1	1243	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	67	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-			-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	82	1	2179	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	75	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	66	1	1838	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	113	1	3289	2	N	-0-			-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-			-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-			-0-
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	125	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	475	1	13436	2	N	-0-			-0-
*02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	325	1	9091	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	2	N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-			-0-
*12	1550	N	883	-0-	-667	-0-	32	1	851	2	N	-0-			-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	2	N	-0-			-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4813	-0-	-1277	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					53
10	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	27	1	5046	3	Y	16					69
							18	9									
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	27	1	5071	3	Y	-0-					69
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	34					103
							37	9									
01	4960	X	3883	-0-	-1077	-0-	13	1	3859	3	Y	10					113
							11	9									
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					113

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	9	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	212	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	203	1	5867	2	N	-0-					-0-
*12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	223	1	5880	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	7	1	1308	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	7	1	1341	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	7	1	1306	3	Y	-0-					10
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	12					22
							13	9									
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	Y	12	32	1			2
							13	9									
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-
*12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	249	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	241	1	6803	2	N	-0-					-0-
*02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	195	1	5442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	57	1	1121	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	36	1	1110	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	897	-0-	-312	-0-	35	1	862	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	903	-0-	-244	-0-	32	1	871	2	N	-0-			-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	29	1	806	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	N	-0-			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	3	N	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	N	-0-			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	N	-0-			-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	6	1	1812	3	N	-0-			-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	4	1	651	3	N	-0-			-0-
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	3	1	550	3	N	-0-			-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	3	1	560	3	N	-0-			-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	3	1	575	3	N	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-			-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	888	-0-	-352	-0-	33	1	855	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	826	-0-	-414	-0-	28	1	798	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	25	1	701	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	30	1	5381	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	29	1	5469	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	28	1	5245	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	26	1	5418	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5334	-0-	-308	-0-	18	1	5316	3	N	-0-			-0-
02	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	16	1	4680	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	187	1	5428	2	N	-0-			-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	190	1	5541	2	N	-0-			-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	-0-			-0-
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	199	1	5251	2	N	-0-			-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	189	1	5342	2	N	-0-			-0-
*02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	259	1	7573	2	N	-0-			-0-
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	247	1	7142	2	N	-0-			-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	253	1	6515	2	N	-0-			-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	224	1	6321	2	N	-0-			-0-
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	192	1	5370	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	28	1	5055	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	26	1	4887	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	25	1	4814	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	24	1	4945	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	17	1	4957	3	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4352	-0-	-380	-0-	14	1	4338	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	9	1	1560	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	9	1	1578	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	5	1	1380	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5907	-0-	-723	-0-	32	1	5875	3	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	31	1	6421	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	18	1	5547	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	25	1	4477	3	Y	-0-			-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-			-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4312	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	15	1	4396	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-			-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-			-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	9	1	1928	3	Y	-0-			-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	7	1	1927	3	Y	-0-			-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	6	1	1742	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	53	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	53	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	51	1	1477	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1291	-0-	-137	-0-	45	1	1246	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-					7
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	-0-					7
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	29	1	5503	3	N	-0-					7
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	27	1	5660	3	N	-0-					7
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					7
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	16	1	4948	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	5	1	1074	3	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	71	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	53	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	81	-0-	-2089	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1274	-0-	-686	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	12	1	2268	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	7	1	2056	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	6	1	1805	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	7	1	1223	3	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

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

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	9	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	3	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	9	1	1943	3	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	5	1	1639	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	5	1	1483	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1970	3	Y	-0-					40
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					40
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-					40
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					40
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	6	1	1655	3	Y	-0-					40
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

09	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	23	1	4299	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	22	1	4465	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3999	-0-	-117	-0-	13	1	3986	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	304	1	8828	2	N	-0-					-0-
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	305	1	8900	2	N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	319	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	296	1	8358	2	N	-0-					-0-
*02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	261	1	7288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19
10	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					19
11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	N	-0-					19
12	3100	N	3486	-0-	386	715	17	1	3469	3	N	-0-					19
01	3100	N	3808	-0-	708	1423	13	1	3795	3	N	-0-					19
*02	3845	X	2422	-0-	-1423	-0-	8	1	2413	3	N	1					20
							1	9									

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	8	1	1404	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	8	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	938	-0-	-519	-0-	5	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	720	-0-	-706	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	8	-0-	-1162	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
01	1271	N	493	-0-	-778	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	22	1	4012	3	Y	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	35	1	6734	3	Y	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	3	Y	-0-					-0-
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	22	1	6595	3	Y	-0-					-0-
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	19	1	5584	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3020	-0-	20	20	16	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	2631	N	2611	-0-	-20	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3216	-0-	116	116	11	1	3205	3	N	-0-					-0-
*02	2887	X	2771	-0-	-116	-0-	9	1	2762	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	31	1	5668	3	Y	-0-			-0-
10	6076	X	6070	-0-	-6	-0-	32	1	6038	3	Y	-0-			-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	Y	-0-			-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	30	1	6173	3	Y	-0-			-0-
01	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	19	1	5703	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	5108	-0-	-240	-0-	17	1	5091	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	27	1	4864	3	Y	-0-			-0-
10	5301	X	2237	-0-	-3064	-0-	12	1	2225	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-			-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	23	1	4749	3	Y	-0-			-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	17	1	5149	3	Y	-0-			-0-
*02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4477	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3109	-0-	109	234	17	1	3092	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	2	15	1	2853	3	Y	-0-			-0-
11	2838	X	2836	-0-	-2	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	9	1	2729	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	8	1	2473	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	1	1	372	3	N	-0-					-0-
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	38	1	7130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	47	1	8922	3	Y	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8509	3	Y	-0-					-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6650	-0-	-1190	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	13	1	2316	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	9	1	1699	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	10	1	2102	3	N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	8	1	2383	3	N	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	9	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	5	1	1400	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	6	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	105	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	317	1	3891	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	313	1	3683	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	300	1	3403	2	Y	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	Y	-0-					-0-
*02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	20	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	20	1	3738	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	18	1	3479	3	Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	14	1	4003	3	Y	-0-					-0-
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3761	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	669	1	7036	3	Y	-0-					-0-
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	689	1	7032	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	664	1	6476	3	Y	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	685	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	674	1	6829	3	Y	-0-					-0-
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	609	1	6283	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	18	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	19	1	3570	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	19	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	18	1	3748	3	Y	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	13	1	3744	3	Y	-0-					-0-
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

09	690	N	676	-0-	-14	-0-	4	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	3	1	703	3	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
12	713	N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	384	1	4408	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	394	1	4009	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	378	1	3476	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3569	-0-	-1577	-0-	387	1	3182	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	382	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3017	-0-	-1463	-0-	345	1	2672	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	5	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	185	1	2198	2	N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	191	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	257	1	2741	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4574	-0-	1774	1774	386	1	4188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	117	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	142	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	130	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	-0-					-0-
*02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	1277	-0-	-3493	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	349	1	12763	3	Y	-0-					-0-
11	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	128	1	24320	3	Y	-0-					-0-
12	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	106	1	21914	3	Y	-0-					-0-
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	68	1	20263	3	Y	-0-					-0-
*02	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	56	1	16963	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

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

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	156	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	130	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	129	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	138	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	129	1	3374	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	115	1	2901	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	15	1	2685	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2168	-0-	-1252	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2002	-0-	-1532	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1896	-0-	-1483	-0-	6	1	1890	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3570	-0-	-1320	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
*12	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	116	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	101	1	2838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	15	1	425	2	N	-0-			-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	2	N	-0-			-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	15	1	426	2	N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	19	1	3458	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	18	1	3329	3	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	10	1	3093	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

09	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	23	1	4114	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	23	1	4289	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	22	1	4156	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	14	1	4245	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	62	1	1801	2	N	-0-			-0-
*12	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	69	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	66	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1662	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	3	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	5	1	912	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	15	-0-	-1380	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	1364	N	71	-0-	-1293	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	868	N	434	-0-	-434	-0-	1	1	433	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	30	1	5395	3	N	-0-			-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5690	3	N	-0-			-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	27	1	5120	3	N	-0-			-0-
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	24	1	5037	3	N	-0-			-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	18	1	5280	3	N	-0-			-0-
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	16	1	4780	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	18	1	3698	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2861	-0-	-639	-0-	9	1	2852	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

09	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	30	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	28	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5366	-0-	-338	-0-	26	1	5340	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	17	1	5038	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4671	-0-	-453	-0-	15	1	4656	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	12	1	2390	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	8	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	8	1	2263	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	15	1	2674	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	15	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2588	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	216	1	6303	2	N	-0-					-0-
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	197	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	228	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	210	1	5939	2	N	-0-					-0-
*02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	198	1	5534	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	33	1	6034	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	3581	-0-	-2960	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4321	-0-	-2009	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5638	-0-	-841	-0-	19	1	5619	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4908	-0-	-748	-0-	16	1	4892	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

09	3990	X	3385	-0-	-605	-0-	113	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	128	1	3732	2	N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	122	1	3134	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	121	1	3408	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3024	-0-	-476	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3121	-0-	121	994	17	1	3104	3	Y	-0-					-0-
10	4144	X	3150	-0-	-994	-0-	17	1	3133	3	Y	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	9	1	2726	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	72	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	63	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1752	-0-	-573	-0-	65	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	64	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	58	1	1623	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

09	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	134	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	117	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	122	1	3521	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	142	1	3651	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	137	1	3865	2	N	-0-					-0-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	130	1	3633	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

09	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	102	1	2986	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	101	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2909	-0-	-532	-0-	109	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	102	1	2894	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

09	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	124	1	3615	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	129	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	121	1	3411	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3303	-0-	-85	-0-	114	1	3189	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

09	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	24	1	4369	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	24	1	4414	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	23	1	4350	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	22	1	4503	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	15	1	4510	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3928	-0-	-160	-0-	13	1	3915	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	103	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2744	-0-	-139	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	87	1	2426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	62	1	1803	2	N	-0-					-0-
*12	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	65	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	56	1	1552	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	570	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	159	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2474	-0-	-578	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6020	-0-	3020	3020	32	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3671	-0-	571	3591	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3970	-0-	870	4461	13	1	3957	3	N	-0-					-0-
*02	8379	X	3918	-0-	-4461	-0-	13	1	3905	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	20	1	3619	3	N	-0-					20
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	20	1	3691	3	N	-0-					20
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	19	1	3529	3	N	-0-					20
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					20
*01	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	12	1	3692	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	11	1	3275	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	37	1	6824	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	4964	-0-	-2972	-0-	27	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6697	-0-	-773	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	6639	-0-	-1049	-0-	32	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	22	1	6581	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5736	-0-	-676	-0-	19	1	5717	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	94	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	97	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2115	-0-	-41	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

09	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	94	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2155	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	62	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	65	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	58	1	1603	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	281	1	3661	2	Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	297	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	295	1	3469	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	319	1	3616	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	221	1	3618	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3440	-0-	-172	-0-	304	1	3136	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	147	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	158	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	169	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	114	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	163	1	1684	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	308	1	4008	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	331	1	4059	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	323	1	3808	2	Y	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	352	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	248	1	4063	2	Y	-0-					-0-
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	341	1	3512	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	127	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	98	1	2664	2	N	-0-					-0-
*02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-			-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-			-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	32	1	541	2	N	-0-			-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	N	-0-			-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	29	1	493	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	97	1	2054	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	97	1	2072	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	87	1	1850	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	202	1	4527	2	N	-0-			-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	185	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	166	1	4037	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	159	1	3778	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	130	1	3157	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	116	1	2779	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2627	2	N	-0-			-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-			-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	N	-0-			-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	111	1	2631	2	N	-0-			-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	110	1	2704	2	N	-0-			-0-
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	153	1	3368	2	N	-0-			-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	126	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	127	1	2979	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	116	1	2856	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2283	-0-	-993	-0-	93	1	2190	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	N	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	50	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	43	1	1194	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	82	1	2378	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	80	1	2338	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	78	1	2248	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4104	-0-	1004	1004	150	1	3954	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4578	-0-	1478	2482	156	1	4422	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3865	-0-	1065	3547	133	1	3732	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	131	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	144	1	3719	2	N	-0-					-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	136	1	3833	2	N	-0-					-0-
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	24	1	703	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	92	1	2659	2	N	20					20
							22	9									
10	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	89	1	2596	2	N	-0-					20
11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	85	1	2447	2	N	-0-					20
12	2852	N	2569	-0-	-283	-0-	96	1	2473	2	N	-0-					20
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	86	1	2441	2	N	-0-					20
02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	73	1	2031	2	N	-0-					20

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	163	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	168	1	4890	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	157	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4706	-0-	-657	-0-	176	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	163	1	4602	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4277	-0-	-287	-0-	148	1	4129	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	114	1	3294	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3374	-0-	-935	-0-	112	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	107	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	141	1	3637	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3839	2	N	-0-					-0-
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	26	1	766	2	N	-0-					-0-
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	2	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	24	1	4369	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	24	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	23	1	4280	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	21	1	4395	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3799	-0-	-289	-0-	13	1	3786	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	3	N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	4	1	1087	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	37	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	37	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	39	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2538	3	Y	2					13
							2	9									
12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	12	1	2578	3	Y	-0-					13
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	10	1	2322	3	Y	11					24
							12	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	227	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	182	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	161	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	164	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	149	1	4215	2	N	-0-					-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	124	1	3462	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	3	1	571	3	N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	6	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	3	1	961	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	25	-0-	-1565	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	336	1	416	2	N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	337	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	829	-0-	-442	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					7
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					7
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					7
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					7
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2433	-0-	-717	-0-	81	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	103	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	87	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	109	1	3186	2	Y	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	114	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	107	1	3027	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	101	1	2835	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	98	1	2763	2	N	-0-					-0-
*02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	3	1	509	3	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	3	1	468	3	N	-0-			-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	N	-0-			-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	6	1	1051	3	N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	4	1	873	3	N	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	N	-0-			-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	78	1	2009	2	N	-0-			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	N	-0-			-0-
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	46	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	36	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	902	-0-	-358	-0-	31	1	871	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	4	1	899	3	N	-0-			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	3	N	-0-			-0-
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	318	-0-	-4122	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
10	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	85	1	15743	3	N	-0-			-0-
11	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	192	1	36401	3	N	-0-			-0-
12	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	153	1	31503	3	N	-0-			-0-
01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	91	1	26961	3	N	-0-			-0-
*02	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	73	1	22159	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3694	-0-	-386	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	19	1	3600	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-			-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	-0-			-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-			-0-
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	12	1	3542	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	4	1	1191	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	Y	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-			-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	22	1	4090	3	Y	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	3	Y	-0-			-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3505	-0-	-51	-0-	12	1	3493	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	13	1	2392	3	N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	13	1	2390	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	12	1	2437	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	8	1	2317	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	7	1	2214	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	40	1	7283	3	Y	-0-			-0-
10	8091	X	7421	-0-	-670	-0-	40	1	7381	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	6877	-0-	-833	-0-	36	1	6841	3	Y	-0-			-0-
12	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	34	1	7086	3	Y	-0-			-0-
01	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	24	1	7070	3	Y	-0-			-0-
02	6664	X	6262	-0-	-402	-0-	21	1	6241	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	230	1	6674	2	N	-0-			-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	217	1	6344	2	N	-0-			-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	214	1	6182	2	N	-0-			-0-
*12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	230	1	6067	2	N	-0-			-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	213	1	6034	2	N	-0-			-0-
*02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	135	1	3916	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	134	1	3900	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	2	N	-0-			-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	168	1	4448	2	N	-0-			-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	153	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3864	-0-	-224	-0-	133	1	3731	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	79	1	2304	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	84	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	82	1	2370	2	N	-0-			-0-
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-			-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	88	1	2477	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2229	-0-	-67	-0-	77	1	2152	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	N	-0-			-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	118	1	3050	2	N	-0-			-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	111	1	3141	2	N	-0-			-0-
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2790	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-			-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	78	1	2007	2	N	-0-			-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	72	1	2035	2	N	-0-			-0-
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1976	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1447	-0-	-401	-0-	50	1	1397	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	3232	-0-	-2528	-0-	108	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	3173	-0-	-2779	-0-	105	1	3068	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	134	1	3871	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	128	1	3291	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	124	1	3492	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3415	-0-	-337	-0-	118	1	3297	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	3	1	535	3	N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	N	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	2	1	659	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1780	3	Y	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	12	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	11	1	2058	3	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	6	1	1880	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	6	1	1051	3	Y	-0-					3
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					3
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					3
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	2					5
							2	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	10034	-0-	-258	-0-	332	1	9702	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9571	-0-	-389	-0-	320	1	9251	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9618	-0-	-674	-0-	359	1	9259	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	339	1	9578	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	9012	-0-	-172	-0-	311	1	8701	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	66	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	55	1	1534	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	9	1	2587	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	17	1	3067	3	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	19	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3623	3	N	-0-					-0-
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	11	1	3394	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	19	1	3571	3	Y	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	18	1	3661	3	Y	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	11	1	3277	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	174	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	166	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4667	-0-	-613	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	176	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4255	-0-	-617	-0-	147	1	4108	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	171	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	157	1	3851	2	N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	155	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	160	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	149	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3279	-0-	-389	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	84	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	77	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	74	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	69	1	1650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	14	1	2525	3	N	-0-					70
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	N	-0-					70
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					70
12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	10	1	2092	3	N	32	102	1			-0-
							35	9									
01	3100	N	3965	-0-	865	865	13	1	3952	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2090	-0-	-710	155	7	1	2083	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	65	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	111	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	95	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2531	-0-	-139	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	95	1	2453	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	96	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2286	-0-	-122	-0-	92	1	2194	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	154	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	141	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	138	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	150	1	3546	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	133	1	3151	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6151	-0-	-449	-0-	34	1	6117	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	33	1	6174	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	32	1	6096	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	30	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	21	1	6234	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5399	-0-	-341	-0-	18	1	5381	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	22	1	4081	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	23	1	4294	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	24	1	4477	3	Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	27	1	5545	3	Y	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	18	1	5258	3	Y	-0-					-0-
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	14	1	4332	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	177	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	178	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
*12	5673	X	5372	-0-	-301	-0-	196	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	182	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
02	896	N	533	-0-	-363	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	17	1	3069	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	16	1	2883	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3022	-0-	-908	-0-	16	1	3006	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	9	1	2563	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	30	1	5475	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
10	6045	X	6024	-0-	-21	-0-	32	1	5961	3	Y	28	39	1			3
							31	9									
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	29	1	5535	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
12	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	29	1	5877	3	Y	49	1	1			57
							54	9									
*01	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	20	1	5822	3	Y	42	73	1			26
							46	9									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	18	1	5319	3	Y	44	50	1			20
							48	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	118	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	120	1	3493	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	136	1	3838	2	N	-0-					-0-
*02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	3					3
							3	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					3
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	Y	2					5
							2	9									
*01	651	N	566	-0-	-85	-0-	2	1	556	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

09	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	153	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	157	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	150	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3473	-0-	-139	-0-	139	1	3334	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	204	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	197	1	4787	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	211	1	5005	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	201	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4572	-0-	-300	-0-	183	1	4389	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	2	N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	99	1	2455	2	N	-0-					-0-
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2189	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	212	1	4665	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	212	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5200	-0-	-410	-0-	205	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	213	1	5062	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	205	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4640	-0-	-204	-0-	186	1	4454	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

09	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	395	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	419	1	5143	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	382	1	4500	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	450	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	328	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4985	-0-	-167	-0-	441	1	4544	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	22	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	14	1	4036	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	12	1	3505	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	23	37	1			2
							25	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	5	1	1091	3	Y	5					7
							6	9									
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	4	1	1063	3	Y	3					10
							3	9									
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	3	1	974	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	192	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	184	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	206	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	192	1	5416	2	N	-0-					-0-
*02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	30	1	5492	3	N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	30	1	5655	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	30	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	29	1	5912	3	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	20	1	5894	3	N	-0-					-0-
*02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	17	1	5117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3143	-0-	143	143	17	1	3126	3	N	-0-					-0-
10	2928	N	2785	-0-	-143	-0-	15	1	2770	3	N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	13	1	2459	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2030	-0-	-378	-0-	7	1	2023	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3082	-0-	82	82	17	1	3065	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3072	-0-	-28	54	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	2826	-0-	-54	-0-	15	1	2811	3	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	8	1	2484	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	Y	38					38
							42	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3153	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
*01	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	10	1	2910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	9	1	2579	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-
01	713	N	519	-0-	-194	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
02	672	N	356	-0-	-316	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	88	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	90	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2641	2	N	-0-					-0-
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	102	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	97	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	85	1	2375	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	166	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4979	-0-	-91	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
*12	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	174	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4435	-0-	-213	-0-	153	1	4282	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

09	870	N	630	-0-	-240	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	18	1	518	2	N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	21	1	544	2	N	-0-					-0-
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	145	1	4218	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	155	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3975	2	N	-0-					-0-
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	116	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	116	1	3340	2	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	2	N	-0-					-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	119	1	3370	2	N	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	107	1	2992	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					40
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	N	-0-					40
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					40
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	111	1	2866	2	N	-0-					40
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					40
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	N	-0-					40

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	7	1	1305	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	7	1	1348	3	N	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	18	1	3294	3	Y	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	18	1	3434	3	Y	-0-			-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-			-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	13	1	3717	3	Y	-0-			-0-
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	107	1	3117	2	N	-0-			-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	115	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	122	1	3156	2	N	-0-			-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	114	1	3214	2	N	-0-			-0-
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2815	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	15	1	2837	3	N	-0-			-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	-0-			-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	6	1	1650	3	N	-0-			-0-
*02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	12	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	N	-0-			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-			-0-
01	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	6	1	1887	3	N	-0-			-0-
*02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	3	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	152	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	158	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-
*12	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	179	1	4727	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	168	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4367	-0-	-113	-0-	151	1	4216	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	Y	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	13	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3405	-0-	-11	-0-	11	1	3394	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	77	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	2035	2	N	-0-					-0-
*12	2387	N	2184	-0-	-203	-0-	80	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	78	1	2212	2	N	-0-					-0-
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

09	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	40	1	7253	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6372	-0-	-1409	-0-	34	1	6338	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	37	1	7104	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	35	1	7259	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	24	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6314	-0-	-490	-0-	21	1	6293	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

09	2924	N	2830	-0-	-94	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3301	-0-	201	201	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-
11	3267	X	3066	-0-	-201	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	11	1	3102	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	9	1	2730	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	55	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	60	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	53	1	1477	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	467	1	13535	2	N	-0-					-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	544	1	15885	2	N	-0-					-0-
11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	529	1	15282	2	N	-0-					-0-
*12	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	581	1	15353	2	N	-0-					-0-
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	543	1	15346	2	N	-0-					-0-
*02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	487	1	13616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1176	-0-	-324	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	-0-			-0-
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	103	1	2710	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3300	-0-	200	200	113	1	3187	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3245	-0-	445	645	112	1	3133	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

09	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	19	1	3481	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-			-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3101	-0-	-203	-0-	10	1	3091	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	9	1	1614	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	9	1	1659	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	9	1	1650	3	N	-0-			-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	5	1	1534	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	Y	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-			-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-			-0-
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	7	1	2023	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	6	1	1784	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	55	1	10050	3	N	-0-			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	54	1	10110	3	N	-0-			-0-
11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	53	1	10051	3	N	-0-			-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	51	1	10477	3	N	-0-			-0-
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	34	1	10048	3	N	-0-			-0-
*02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	30	1	9181	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

09	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	430	1	12479	2	N	-0-			-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	459	1	13411	2	N	-0-			-0-
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	457	1	13197	2	N	-0-			-0-
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	488	1	12580	2	N	-0-			-0-
01	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	442	1	12483	2	N	-0-			-0-
*02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	386	1	10799	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	121	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	119	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	134	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3228	-0-	-76	-0-	111	1	3117	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	153	1	4471	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
*12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	165	1	4363	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	148	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4179	-0-	-217	-0-	144	1	4035	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	113	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
*12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	119	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	110	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	103	1	2888	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
*12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	2	N	-0-					-0-
*02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	175	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	154	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	178	1	4589	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	166	1	4700	2	N	-0-					-0-
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3702	2	N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	134	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-					-0-
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	143	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	140	1	4041	2	N	-0-					-0-
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	131	1	3673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4931	-0-	-619	-0-	164	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	169	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	172	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	191	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	182	1	5146	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4676	-0-	-112	-0-	161	1	4515	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2800	-0-	-176	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2678	-0-	-172	-0-	90	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	101	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	95	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2489	-0-	-3	-0-	86	1	2403	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	209	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	207	1	5973	2	N	-0-					-0-
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	230	1	6064	2	N	-0-					-0-
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	216	1	6102	2	N	-0-					-0-
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	195	1	5468	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	150	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	153	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4419	-0-	-411	-0-	148	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	163	1	4209	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	152	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	144	1	4015	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

09	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	100	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	100	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	159	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	735	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3489	2	N	-0-					-0-
*02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	228	1	6667	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6549	-0-	-381	-0-	219	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	242	1	6227	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5697	-0-	-1340	-0-	195	1	5502	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5123	-0-	-1093	-0-	177	1	4946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	41	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	40	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	35	1	987	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	25	1	4539	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	25	1	4663	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	23	1	4382	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	15	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	14	1	4082	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	10	1	1742	3	Y	-0-					3
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	10	1	1782	3	Y	-0-					3
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					3
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					3
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					3
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					3

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	24	1	4283	3	N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	25	1	4630	3	N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	13	1	3845	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	22	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	22	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	20	1	4068	3	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	14	1	4001	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3564	-0-	-244	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					13
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					13
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	6	1	1049	3	N	-0-					13
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	3	1	679	3	N	-0-					13
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	3	1	766	3	N	-0-					13
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	3	1	792	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					4
10	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	19	1	3478	3	Y	-0-					4
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					4
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	17	1	3560	3	Y	-0-					4
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	12	1	3521	3	Y	-0-					4
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	11	1	3226	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					2
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					2
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					2
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2018 - P/A 11/05/18

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	183	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	159	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	143	1	2742	2	N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	166	1	3309	2	N	-0-					-0-
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	153	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	153	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3107	-0-	-337	-0-	115	1	2992	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

09	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	123	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	120	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2718	-0-	-822	-0-	105	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	109	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	94	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2311	-0-	-349	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	9	1	2604	3	Y	-0-					-0-
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2501	3	N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	13	1	2437	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2427	3	N	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	7	1	2160	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

09	10710	X	10280	-0-	-430	-0-	56	1	10224	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10389	-0-	-523	-0-	56	1	10333	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9985	-0-	-545	-0-	52	1	9933	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	10311	-0-	-570	-0-	50	1	10261	3	N	-0-					-0-
01	10664	X	10137	-0-	-527	-0-	34	1	10103	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	8927	-0-	-677	-0-	30	1	8897	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	10	1	1751	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	12	1	2174	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	10	1	1863	3	N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	7	1	2112	3	N	-0-					-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1944	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	25	1	4591	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	26	1	4758	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4675	-0-	-99	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4034	-0-	-278	-0-	13	1	4021	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	19	1	3529	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	20	1	3638	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	12	1	3586	3	Y	-0-					-0-
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	N	-0-			-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-			-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	120	1	3451	2	N	-0-			-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	131	1	3365	2	N	-0-			-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	123	1	3467	2	N	-0-			-0-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

09	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	17	1	3122	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	17	1	3089	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	16	1	3215	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	11	1	3152	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	10	1	2862	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

09	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	3	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	43	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	35	1	981	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	25	1	4476	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	25	1	4665	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	23	1	4458	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	16	1	4594	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	14	1	4107	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	377	1	3102	3	Y	-0-			-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	389	1	3247	3	Y	-0-			-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	376	1	3007	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	387	1	3061	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	383	1	3108	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	3064	-0-	-100	-0-	345	1	2719	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	202	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	225	1	2766	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	232	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	159	1	2601	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	225	1	2322	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	201	1	2624	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	220	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	218	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	233	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	227	1	2337	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	81	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	86	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	10	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	5	1	1589	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	631	1	5632	3	Y	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	652	1	5936	3	Y	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	630	1	5634	3	Y	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	638	1	5231	3	Y	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	640	1	5998	3	Y	-0-					-0-
*02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	578	1	5446	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	100	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	91	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	271	1	7648	2	N	-0-					-0-
*02	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	925	1	25889	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	89	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	79	1	2232	2	N	-0-					-0-
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	74	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	64	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	25	1	713	2	N	-0-			-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	-0-			-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	30	1	848	2	N	-0-			-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	26	1	715	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1212	2	N	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	46	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	38	1	1068	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	33	1	5961	3	N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	33	1	6144	3	N	-0-			-0-
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	31	1	5838	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	29	1	6003	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	20	1	5959	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	17	1	5119	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

09	6630	X	5892	-0-	-738	-0-	32	1	5860	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	32	1	5966	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5822	-0-	-28	-0-	31	1	5791	3	Y	-0-			-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	30	1	6080	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	20	1	5980	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	17	1	5237	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	N	-0-			23
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	N	-0-			23
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	8	1	1116	3	N	-0-			23
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			23
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-			23
*10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-			23
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			23
*12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	5	1	1100	3	N	-0-			23
*01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	4	1	1110	3	N	-0-			23
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	3	1	954	3	N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4039	-0-	-1031	-0-	22	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3996	-0-	-995	-0-	21	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	19	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	15	1	4405	3	N	-0-					-0-
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	13	1	3785	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	19	1	3528	3	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	19	1	3532	3	N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	3	N	-0-					-0-
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	682	N	138	-0-	-544	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					2
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					2
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					2
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					2
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	230	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	224	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1648	-0-	-144	-0-	188	1	1460	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1648	-0-	-284	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

09	13290	X	12763	-0-	-527	-0-	70	1	12693	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12952	-0-	-564	-0-	69	1	12883	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12313	-0-	-707	-0-	64	1	12249	3	Y	-0-					-0-
12	13144	X	12627	-0-	-517	-0-	61	1	12566	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	11985	-0-	-1159	-0-	40	1	11945	3	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10868	-0-	-1004	-0-	36	1	10788	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	36	1	6527	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	34	1	6401	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	33	1	6177	3	N	-0-			-0-
12	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	31	1	6446	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	22	1	6463	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5693	-0-	-439	-0-	19	1	5674	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	8	1	1530	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	8	1	1479	3	N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	7	1	1335	3	N	-0-			-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	5	1	1451	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	22	1	3939	3	N	-0-			-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	22	1	4043	3	N	-0-			-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	21	1	4069	3	N	-0-			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	21	1	4228	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	13	1	3967	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	12	1	3537	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	15	1	2747	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	14	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	10	1	2839	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2543	-0-	-33	-0-	8	1	2535	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	N	-0-			-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	14	1	2941	3	N	-0-			-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	12	1	3658	3	N	-0-			-0-
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

09	17460	X	16559	-0-	-901	-0-	552	1	16007	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16842	-0-	-983	-0-	558	1	16284	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	16139	-0-	-1111	-0-	540	1	15599	2	N	-0-			-0-
*12	17577	X	16638	-0-	-939	-0-	607	1	16031	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	16784	-0-	-576	-0-	573	1	16211	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	15105	-0-	-351	-0-	521	1	14584	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	29	1	5302	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	29	1	5475	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5336	-0-	-64	-0-	28	1	5308	3	Y	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	27	1	5481	3	Y	-0-					-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	18	1	5472	3	Y	-0-					-0-
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	16	1	4962	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3666					Y	-0-					-0-
10	3666	X	-0-	-0-	-3666	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	11	1	1984	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12
11	T. A.		3936	-0-	3936	3936	714	1	3209	3	Y	12					24
							13	9									
12	T. A.		982	-0-	982	4918	903	1	72	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
*01	T. A.		2339	-0-	2339	7257	470	1	1869	3	Y	-0-					12
02	T. A.		1752	-0-	1752	9009	6	1	1729	3	Y	15					27
							17	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	20	1	3818	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	13	1	3939	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	10	1	3056	3	N	-0-					-0-
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	9	1	2719	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	Y	-0-			-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1742	-0-	-208	-0-	10	1	1732	3	N	-0-			-0-
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	N	-0-			-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	N	-0-			-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	9	1	2639	3	N	-0-			-0-
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2293	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	19	1	3410	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	19	1	3585	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	17	1	3205	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	17	1	3444	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	10	1	3119	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2145	-0-	-435	-0-	12	1	2133	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	12	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	11	1	2097	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	10	1	2117	3	N	-0-			-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	7	1	2191	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	6	1	1890	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	86	1	2205	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	79	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1862	-0-	-294	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	19	1	3386	3	N	-0-			-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	19	1	3506	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	16	1	3021	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	16	1	3275	3	N	-0-			-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3668	3	N	-0-			-0-
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	11	1	3280	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	5	1	938	3	N	-0-			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	5	1	1396	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	8	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	6	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	157	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	154	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	171	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	159	1	4508	2	N	-0-					-0-
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	142	1	3978	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	122	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2481	-0-	-1611	-0-	96	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	106	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	128	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	128	1	2963	2	N	-0-					-0-
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	96	1	2436	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20781	-0-	-2229	-0-	898	1	19883	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	21522	-0-	-2255	-0-	853	1	20669	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	20574	-0-	-1686	-0-	799	1	19775	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	20989	-0-	-1300	-0-	854	1	20135	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	20579	-0-	-1307	-0-	792	1	19787	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	18486	-0-	-946	-0-	745	1	17741	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2955	N	2875	-0-	-80	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1648	-0-	-732	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	887	1	3124	3	Y	1					11
							1	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	916	1	3094	3	Y	8					19
							9	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	886	1	3134	3	Y	15					34
							17	9									
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	915	1	3217	3	Y	-0-					34
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	910	1	3251	3	Y	-0-					34
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	822	1	2894	3	Y	5					39
							6	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	357	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	381	1	4684	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	381	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	399	1	4516	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	280	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4537	-0-	-139	-0-	401	1	4136	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	98	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	80	1	822	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	14	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	15	1	2695	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2608	-0-	-122	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2430	-0-	-6	-0-	8	1	2422	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	39	1	1085	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7665	-0-	-795	-0-	42	1	7623	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	42	1	7861	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	8400	X	7593	-0-	-807	-0-	40	1	7552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7843	X	7784	-0-	-59	-0-	38	1	7746	3	Y	-0-					-0-
*01	7843	X	7767	-0-	-76	-0-	26	1	7683	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	7084	X	6938	-0-	-146	-0-	23	1	6912	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

09	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4776	-0-	-1393	-0-	26	1	4750	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	26	1	4933	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	18	1	5205	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	15	1	4447	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	118	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	124	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	135	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3251	-0-	-137	-0-	112	1	3139	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	24	1	4388	3	N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	24	1	4515	3	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	4349	3	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	22	1	4452	3	N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-
*02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	13	1	3889	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	22	1	3930	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	22	1	4089	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	20	1	3877	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	20	1	4058	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	13	1	3920	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3162	-0-	-562	-0-	10	1	3152	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	3	1	854	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	4	18	1			3
							1593	3	4	9							
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	10	1	1			12
							1645	3	11	9							
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	2					14
							1586	3	2	9							
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	8	1	526	2	Y	10					24
							1651	3	11	9							
*01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	6	1	536	2	Y	3	23	1			4
							1638	3	3	9							
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	Y	3	1	1			6
							1472	3	3	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	15122	-0-	-478	-0-	82	1	15040	3	Y	-0-					7
10	16120	X	15682	-0-	-438	-0-	84	1	15598	3	Y	-0-					7
11	15450	X	14806	-0-	-644	-0-	78	1	14728	3	Y	-0-					7
12	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	73	1	15066	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	15593	X	14974	-0-	-619	-0-	50	1	14924	3	Y	-0-					7
02	14084	X	13389	-0-	-695	-0-	44	1	13345	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	7	1	392	2	Y	8					20
							1216	3	9	9							
10	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	7	1	388	2	Y	6					26
							1210	3	7	9							
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	6	1	390	2	Y	9	22	1			13
							1217	3	10	9							
*12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	6	1	400	2	Y	2					15
							1250	3	2	9							
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					15
							1243	3									
*02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	4	1	366	2	Y	1					16
							1118	3	1	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	6	1	357	2	Y	4					5
							1104	3	4	9							
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	6	1	369	2	Y	8	10	1			3
							1148	3	9	9							
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					3
							1083	3									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					3
							1120	3									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	7					10
							1094	3	8	9							
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	10					-0-
							1007	3	11	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	7					15
							1318	3	8	9							
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					15
							1363	3									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	1					16
							1240	3	1	9							
12	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	6	1	385	2	Y	1					17
							1205	3	1	9							
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	4	1	417	2	Y	-0-					17
							1272	3									
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	4	1	354	2	Y	17					-0-
							1078	3	19	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3860	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	21	1	3982	3	Y	65	71	1			31
							72	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	Y	65	58	1			38
							72	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	20	1	4050	3	Y	55	1	1			92
							61	9									
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4037	3	Y	65	73	1			84
							72	9									
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	12	1	3479	3	Y	47	75	1			56
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	19	1	3442	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	19	1	3522	3	Y	20	52	1			5
							22	9									
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	18	1	3449	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	16	1	3304	3	Y	39					44
							43	9									
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3539	3	Y	27	55	1			16
							30	9									
02	3164	X	3056	-0-	-108	-0-	10	1	3032	3	Y	13	3	1			26
							14	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	1			N	-0-					-0-
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	1			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	1			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

09	23400	X	21868	-0-	-1532	-0-	729	1	21139	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	22884	-0-	-1296	-0-	758	1	22126	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	21606	-0-	-1794	-0-	723	1	20883	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	21467	-0-	-2341	-0-	801	1	20666	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22296	-0-	-1109	-0-	762	1	21534	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	17627	-0-	-3037	-0-	608	1	17019	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

09	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	179	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	175	1	5042	2	N	-0-					-0-
*12	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	183	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	163	1	4560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	25	1	4512	3	Y	-0-					-0-
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	25	1	5053	3	Y	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5059	3	Y	-0-					-0-
*02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4502	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	11	1	2238	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	14	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	15	1	2715	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	9	1	2699	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	8	1	2379	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3089	-0-	89	89	93	1	2996	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3222	-0-	122	211	99	1	3123	3	N	-0-					-0-
11	2809	N	2598	-0-	-211	-0-	79	1	2519	3	N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	38	1	2705	3	N	-0-					-0-
*02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	35	1	2546	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2533	-0-	-1157	-0-	14	1	2519	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	14	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	11	1	2351	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	3	Y	3					3
							3	9									
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1739	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	9	1	1690	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1773	3	Y	5					5
							6	9									
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	5	1	1599	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	17146	-0-	-944	-0-	94	1	17052	3	Y	-0-					8
10	18631	X	17460	-0-	-1171	-0-	93	1	17270	3	Y	88	73	1			23
							97	9									
11	17640	X	16605	-0-	-1035	-0-	87	1	16517	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
12	17701	X	17236	-0-	-465	-0-	83	1	17120	3	Y	30	52	1			1
							33	9									
*01	17701	X	17027	-0-	-674	-0-	57	1	16928	3	Y	38	1	1			38
							42	9									
02	15988	X	15214	-0-	-774	-0-	50	1	15134	3	Y	27					65
							30	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	21	1	614	2	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	163	-0-	-519	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5384	-0-	-466	-0-	179	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5293	-0-	-442	-0-	198	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	185	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4681	-0-	-331	-0-	162	1	4519	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	93	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	88	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	96	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	89	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	79	1	2209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	17	1	3213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3840	X	3324	-0-	-516	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	16	1	3359	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

09	6840	X	5775	-0-	-1065	-0-	32	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6064	-0-	-1004	-0-	32	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	31	1	5881	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	29	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	20	1	5997	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	18	1	5482	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	27	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	27	1	4986	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	25	1	4770	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	22	1	4620	3	Y	3					3
							3	9									
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	17	1	4978	3	Y	7					10
							8	9									
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	15	1	4521	3	Y	-0-					10

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	37	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	42	1	7822	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	40	1	7540	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	26	1	7692	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6754	-0-	-358	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

09	720	N	426	-0-	-294	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	16	1	920	2	Y	1	1	1			-0-
							2845	3	1	9							
10	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
11	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					-0-
							2819	3									
12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	14	1	935	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
01	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									
02	3556	X	3472	-0-	-84	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					-0-
							2608	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	181	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4934	-0-	-801	-0-	163	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	2	N	-0-					-0-
*12	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	810	1	21413	2	N	-0-					-0-
01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	620	1	17533	2	N	-0-					-0-
*02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	462	1	12914	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	781	1	1597	3	N	-0-					80
10	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	825	1	1274	3	N	-0-					80
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	785	1	2023	3	N	-0-					80
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	828	1	3459	3	N	73	153	1			-0-
							80	9									
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	827	1	3547	3	N	-0-					-0-
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	767	1	3216	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1830	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2564	-0-	-166	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	1264	-0-	-1526	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	59	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
10	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	3	N	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	8	1	1674	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	6	1	1659	3	N	-0-					-0-
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	23	1	4159	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	23	1	4244	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	21	1	4224	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	13	1	3854	3	Y	7					7
							8	9									
02	3864	X	3650	-0-	-214	-0-	12	1	3638	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	342	1	7516	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7164	-0-	-666	-0-	278	1	6886	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	290	1	7109	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	290	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6467	-0-	-925	-0-	261	1	6206	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	294	1	6512	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	280	1	6672	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6695	-0-	-355	-0-	253	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	280	1	6494	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	257	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5861	-0-	-495	-0-	232	1	5629	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	745	-0-	-545	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	907	-0-	-364	-0-	52	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	108	1	1324	2	Y	3					3
							3	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					3
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	116	1	1317	2	Y	-0-					3
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	306	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	292	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	282	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	306	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	299	1	2906	2	N	-0-					-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	135	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	301	-0-	-763	-0-	34	1	267	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	251	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	299	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	266	1	1879	2	N	-0-					-0-
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	281	1	2231	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	154	1	3247	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	127	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	123	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	127	1	3251	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	120	1	2837	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	9	1	1894	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	17	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	10	1	2843	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	9	1	2605	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	230	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2527	-0-	-821	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	223	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1648	-0-	-1040	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	123	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	117	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	99	1	2381	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	290	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	306	1	3754	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	288	1	3387	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	304	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	215	1	3460	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3160	-0-	-592	-0-	279	1	2881	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					2
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					2
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					2
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					2
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					2
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1
10	3100	N	3287	-0-	187	187	18	1	3269	3	Y	-0-					1
11	3000	N	4535	-0-	1535	1722	24	1	4511	3	Y	-0-					1
12	3100	N	4287	-0-	1187	2909	21	1	4266	3	Y	-0-					1
01	6942	X	4033	-0-	-2909	-0-	14	1	4019	3	Y	-0-					1
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	11	1	3183	3	Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	115	1	3333	2	N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	121	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	131	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	109	1	3048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	8	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	11	1	1961	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	11	1	2029	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	11	1	2006	3	Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	7	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	6	1	1797	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

09	810	N	497	-0-	-313	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	1	1	416	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	20	1	4147	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	13	1	3980	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	12	1	3583	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	14	1	2578	3	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	7	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	6	1	1729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	15	1	2809	3	N	-0-			-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	23	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	3	N	-0-			-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	26	1	5380	3	N	-0-			-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	17	1	4915	3	N	-0-			-0-
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	14	1	4111	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-			-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	3	1	616	3	N	-0-			-0-
11	930	N	358	-0-	-572	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	11	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1171	-0-	-875	-0-	6	1	1165	3	N	-0-			-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-			-0-
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2126	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	6	1	1804	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

09	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	25	1	4494	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	23	1	4351	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	22	1	4183	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	21	1	4389	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	15	1	4352	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

09	7290	X	2391	-0-	-4899	-0-	13	1	2378	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	37	1	6957	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	4632	-0-	-2178	-0-	24	1	4608	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6028	-0-	-1009	-0-	29	1	5999	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	20	1	5904	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	5452	-0-	-876	-0-	18	1	5434	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	22	1	4022	3	Y	-0-			5
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1	4340	3	Y	-0-			5
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4345	3	Y	-0-			5
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-			5
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	15	1	4362	3	Y	-0-			5
02	3808	X	3655	-0-	-153	-0-	12	1	3643	3	Y	-0-			5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	26	1	4770	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	27	1	5033	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	26	1	4870	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	24	1	5041	3	N	-0-			-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	17	1	4944	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4333	-0-	-231	-0-	14	1	4319	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	3	Y	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	7	1	1459	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	5	1	1512	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			17
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	29	1	5432	3	Y	-0-			17
11	5100	X	1569	-0-	-3531	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-			17
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	3	Y	-0-			17
01	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	5	1	1362	3	Y	-0-			17
02	2856	X	1114	-0-	-1742	-0-	4	1	1110	3	Y	-0-			17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

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

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	587	1	17031	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	17713	-0-	-453	-0-	587	1	17126	2	N	-0-			-0-
11	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	531	1	15332	2	N	-0-			-0-
*12	18166	X	16109	-0-	-2057	-0-	587	1	15522	2	N	-0-			-0-
01	18166	X	15946	-0-	-2220	-0-	545	1	15401	2	N	-0-			-0-
02	16408	X	14147	-0-	-2261	-0-	488	1	13659	2	N	-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	12	1	2091	3	N	-0-			3
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			3
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	9	1	1662	3	N	-0-			3
12	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			3
*01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	6	1	1815	3	N	-0-			3
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	20	1	3691	3	Y	5					25
							6	9									
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	19	1	3620	3	Y	48	71	1			2
							53	9									
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	18	1	3354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	19	1	3870	3	Y	7					9
							8	9									
01	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	12	1	3633	3	Y	11					20
							12	9									
02	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	3			Y	-0-					20

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	Y	19	2	1			34
							21	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	12	1	2134	3	Y	17	37	1			14
							19	9									
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2052	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	10	1	2113	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
01	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	7	1	2107	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	6	1	1765	3	Y	19					42
							21	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	206	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	205	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	193	1	5576	2	N	-0-					-0-
*12	6758	X	6713	-0-	-45	-0-	245	1	6468	2	N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	235	1	6654	2	N	-0-					-0-
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	208	1	5806	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	189	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	195	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	191	1	5512	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	212	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	199	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	175	1	4904	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	35	1	6325	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	35	1	6454	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	32	1	6045	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	30	1	6232	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	20	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5289	-0-	-507	-0-	18	1	5271	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	56	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	N	-0-			-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1823	2	N	-0-			-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	21	1	3828	3	Y	-0-			-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	21	1	3960	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	13	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3478	-0-	-106	-0-	12	1	3466	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	283	1	8216	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	295	1	8610	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	286	1	8252	2	N	-0-			-0-
*12	9021	X	8699	-0-	-322	-0-	317	1	8382	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	300	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7591	-0-	-445	-0-	262	1	7329	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

09	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	19	1	3378	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	20	1	3532	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	18	1	3334	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	17	1	3407	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	12	1	3492	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	10	1	3102	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	13	1	2428	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	14	1	2517	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	13	1	2371	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	11	1	2348	3	N	-0-			-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	2573	3	N	-0-			-0-
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

09	270	N	173	-0-	-97	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-			-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-			-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

09	3810	X	1922	-0-	-1888	-0-	11	1	1911	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	2423	-0-	-1297	-0-	13	1	2410	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	17	1	3134	3	Y	-0-			-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-			-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	11	1	3278	3	Y	-0-			-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2887	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	19	1	3413	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	18	1	3397	3	Y	-0-			-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-			-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	17	1	3484	3	Y	-0-			-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	11	1	3367	3	Y	-0-			-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	3	Y	-0-			-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-			-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

09	11550	X	10049	-0-	-1501	-0-	55 2	1 9	9992	3	Y	2			134
10	11935	X	10397	-0-	-1538	-0-	56 1	1 9	10340	3	Y	1			135
11	11220	X	10219	-0-	-1001	-0-	53 6	1 9	10160	3	Y	5			140
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	10842	3	Y	7			147
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	11110	3	Y	9			156
*02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	10001	3	Y	7			163

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

09	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	678	1	3337	3	Y	-0-			-0-
10	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	700	1	3378	3	Y	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	679	1	3552	3	Y	-0-			-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	698	1	3247	3	Y	-0-			-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	693	1	3113	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	624	1	2398	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-			-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2808	3	Y	-0-			-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-			-0-
12	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	13	1	2753	3	Y	-0-			-0-
01	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	9	1	2735	3	Y	-0-			-0-
02	2548	N	2479	-0-	-69	-0-	8	1	2471	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-			4
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-			4
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-			4
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-			4
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			4
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	191	1	5539	2	N	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	197	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	186	1	5361	2	N	-0-					-0-
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	197	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	185	1	5238	2	N	-0-					-0-
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	163	1	4562	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	6	1	1099	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
10	1364	N	557	-0-	-807	-0-	3	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	749	-0-	-1021	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	793	-0-	-664	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	69	1	12500	3	N	-0-					-0-
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	68	1	12557	3	N	-0-					-0-
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	64	1	12163	3	N	-0-					-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	59	1	12257	3	N	-0-					-0-
01	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	42	1	12363	3	N	-0-					-0-
*02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	36	1	10919	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	31	1	4245	3	N	6					51
							7	9									
10	4526	X	4487	-0-	-39	-0-	32	1	4397	3	N	53					104
							58	9									
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	30	1	4200	3	N	1					105
							1	9									
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	28	1	4293	3	N	42	127	1			20
							46	9									
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	19	1	4306	3	N	2					22
							2	9									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	16	1	3673	3	N	2					24
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	232	1	6733	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6911	-0-	-777	-0-	229	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6321	-0-	-1119	-0-	212	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6032	-0-	-1656	-0-	225	1	5807	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5277	-0-	-1219	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	6	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	6	1	1672	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	117	-0-	117	1177	1	1	116	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					-0-
11	1177	X	-0-	-0-	-1177	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	18	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	12	1	3475	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3115	-0-	-161	-0-	10	1	3105	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	373	1	10832	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	397	1	11584	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11334	-0-	-726	-0-	379	1	10955	2	N	-0-					-0-
*12	12059	X	11264	-0-	-795	-0-	411	1	10853	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11000	-0-	-966	-0-	376	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10000	-0-	-808	-0-	345	1	9655	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					6
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					6
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	21	1	3908	3	Y	-0-					6
12	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	19	1	3997	3	Y	-0-					6
01	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	14	1	3994	3	Y	-0-					6
02	3668	X	3608	-0-	-60	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	184	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	188	1	5492	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	177	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	189	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4590	-0-	-562	-0-	158	1	4432	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	175	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	178	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	172	1	4979	2	N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	186	1	4786	2	N	-0-					-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-					-0-
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	163	1	4571	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3300	-0-	-1920	-0-	18	1	3282	3	Y	-0-					-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	31	1	5681	3	Y	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	28	1	5365	3	Y	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	27	1	5579	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	17	1	4997	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4216	-0-	-908	-0-	14	1	4202	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15552	-0-	-1098	-0-	518	1	15034	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16048	-0-	-537	-0-	532	1	15516	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15582	-0-	-378	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-
*12	16337	X	15779	-0-	-558	-0-	575	1	15204	2	N	-0-					-0-
01	16089	X	15715	-0-	-374	-0-	537	1	15178	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13806	-0-	-726	-0-	476	1	13330	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5550	-0-	-390	-0-	30	1	5520	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	29	1	5413	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5294	-0-	-376	-0-	28	1	5266	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4839	-0-	-341	-0-	16	1	4823	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11					21
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1074	3	7	9	Y	6	25	1			2
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	3	19	9	Y	17					19
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	7					26
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	3	17	9	Y	15	29	1			12
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	957	3	6	9	Y	5	2	1			15

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	3	18	9	Y	16	1	1			17
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	Y	7	21	1			3
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	788	3	15	9	Y	14					17
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					25
*01	713	N	630	-0-	-83	-0-	618	3	12	9	Y	11	28	1			8
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1176	3	24	9	Y	22	1	1			22
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1190	3	11	9	Y	10	30	1			2
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	19	1	1			20
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	23					43
*01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	543	3	6	9	Y	5	41	1			7
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	3	8	9	Y	7	3	1			11

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	6	1	1105	3	Y	8					9
							9	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	4					13
							4	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	6					19
							7	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1128	3	Y	6					25
							7	9									
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					25

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	506	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	521	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	471	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	496	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	415	1	4026	2	N	-0-					-0-
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	369	1	3268	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4292	-0-	-118	-0-	306	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	325	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	310	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	354	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3842	-0-	-162	-0-	340	1	3502	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	253	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	248	1	7150	2	N	-0-					-0-
*12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	269	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	251	1	7094	2	N	-0-					-0-
*02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		600	-0-	600	600	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		805	-0-	805	1405	3	1	802	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	291	1	6422	2	N	-0-			-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	269	1	6568	2	N	-0-			-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	256	1	6286	2	N	-0-			-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	272	1	6374	2	N	-0-			-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	2	N	-0-			-0-
*02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	234	1	5596	2	N	-0-			-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	49	1	8887	3	Y	-0-			2
10	9672	X	9183	-0-	-489	-0-	49	1	9134	3	Y	-0-			2
11	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	45	1	8601	3	Y	-0-			2
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	44	1	9126	3	Y	-0-			2
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	30	1	8930	3	Y	-0-			2
*02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	27	1	7998	3	Y	-0-			2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	420	1	9983	2	N	-0-			-0-
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	329	1	9616	2	N	-0-			-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	309	1	8929	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	329	1	8475	2	N	-0-			-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	295	1	8341	2	N	-0-			-0-
*02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	260	1	7269	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
02	2184	N	2097	-0-	-87	-0-	2097	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	N	-0-			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	3	1	919	3	N	-0-			-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	3	1	884	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	N	-0-			-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	19	1	3534	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	18	1	3330	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	17	1	3405	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	12	1	3405	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	2947	-0-	-329	-0-	10	1	2937	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					5
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1410	3	Y	-0-					5
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					5
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					5
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					5
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3591	3	N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	N	-0-					-0-
*02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	16	1	2864	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	10	1	2926	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2542	-0-	-118	-0-	8	1	2534	3	Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	32	1	686	2	N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	753	3	17	9	Y	15	2	1			20
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1	20	1			1
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					9
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					11
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					12

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	3	10	9	Y	9	22	1			2
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8					10
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					16
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	3	12	9	Y	11					27
02	924	N	257	-0-	-667	-0-	257	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10					23
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	Y	10					33
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	33	1			1
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	1	1			8
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	874	3	10	9	Y	9					17
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	3	1	9	Y	1					18

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					2
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					2
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					2
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	4	1	798	3	N	-0-					2
01	1457	N	781	-0-	-676	-0-	3	1	778	3	N	-0-					2
02	1316	N	853	-0-	-463	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	1996	-0-	-1754	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2013	-0-	-1677	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1724	-0-	-1934	-0-	64	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1340	-0-	-2256	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
*02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					17
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	3	1	548	3	N	-0-					17
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	4	1	757	3	N	-0-					17
*12	744	N	742	-0-	-2	-0-	4	1	738	3	N	-0-					17
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					17
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	2	1	558	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	41	1	7544	3	Y	3					5
							3	9									
10	7967	X	7579	-0-	-388	-0-	40	1	7515	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
11	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	38	1	7290	3	Y	6					6
							7	9									
12	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	36	1	7343	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
*01	7843	X	7418	-0-	-425	-0-	25	1	7381	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
02	7084	X	6711	-0-	-373	-0-	22	1	6669	3	Y	18	18	1			10
							20	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	97	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2250	2	N	-0-					-0-
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2067	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	10	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	496	-0-	-1364	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	18	18	1			-0-
*01	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	5	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	17	1	3089	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	17	1	3180	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	15	1	3133	3	Y	-0-					-0-
*01	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	9	1	2600	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

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

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	22902	-0-	-1068	-0-	763	1	22139	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23491	-0-	-1216	-0-	778	1	22713	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	22458	-0-	-1212	-0-	752	1	21706	2	N	-0-					-0-
*12	24056	X	22972	-0-	-1084	-0-	838	1	22134	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	783	1	22140	2	N	-0-					-0-
02	21364	X	20250	-0-	-1114	-0-	699	1	19551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	6					21
							7	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1538	3	Y	10					13
							11	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1500	3	Y	8					21
							9	9									
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	4	1	1281	3	Y	3					24
							3	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	173	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	158	1	3896	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	189	1	4193	2	N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	157	1	4101	2	N	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10054	-0-	-1466	-0-	335	1	9719	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11160	-0-	-372	-0-	370	1	10790	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10367	-0-	-733	-0-	347	1	10020	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10252	-0-	-815	-0-	383	1	9869	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10046	-0-	-1114	-0-	343	1	9703	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8770	-0-	-1310	-0-	303	1	8467	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2277	2	N	-0-					-0-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	165	1	4749	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	183	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	171	1	4823	2	N	-0-					-0-
*02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4297	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	31	1	5649	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	32	1	5901	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	28	1	5400	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	26	1	5455	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	19	1	5488	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4915	-0-	-433	-0-	16	1	4899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	104	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	121	1	3484	2	N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	133	1	3769	2	N	-0-					-0-
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	119	1	3337	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	219	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	217	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	242	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	223	1	3765	2	N	-0-					-0-
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	697	1	944	3	Y	34	41	1			33
							37	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	721	1	1138	3	Y	41	26	1			48
							45	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	696	1	911	3	Y	34	59	1			23
							37	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	721	1	1175	3	Y	40	55	1			8
							44	9									
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	718	1	1065	3	Y	46	1	1			53
							51	9									
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	649	1	1013	3	Y	25	53	1			25
							28	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	106	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	93	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	103	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	81	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	N	-0-					-0-
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	103	1	2898	2	N	-0-					-0-
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	639	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	84	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1046	-0-	-1564	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3114	-0-	14	14	1024	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1766	-0-	-745	-0-	361	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	26	1	4683	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4900	-0-	-1331	-0-	26	1	4874	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	25	1	4706	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4108	-0-	-821	-0-	20	1	4088	3	Y	-0-					-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	13	1	3995	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	53	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	54	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	2	N	-0-					-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	669	1	14838	2	N	-0-					-0-
10	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	615	1	15026	2	N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	582	1	14301	2	N	-0-					-0-
12	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	610	1	14374	2	N	-0-					-0-
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	581	1	14154	2	N	-0-					-0-
*02	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	524	1	12563	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	26	1	4703	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	25	1	4735	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	25	1	4658	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	23	1	4734	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	16	1	4713	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4174	-0-	-250	-0-	14	1	4160	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	605	1	17565	2	N	-0-					-0-
10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	587	1	17131	2	N	-0-					-0-
11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	542	1	15662	2	N	-0-					-0-
*12	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	589	1	15568	2	N	-0-					-0-
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	533	1	15053	2	N	-0-					-0-
*02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	443	1	12387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	4	1	1154	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	26	1	4777	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4552	-0-	-315	-0-	24	1	4528	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	23	1	4393	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4474	-0-	-486	-0-	22	1	4452	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	14	1	4269	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3403	-0-	-1077	-0-	11	1	3392	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	387	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	375	1	4467	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4738	-0-	-362	-0-	354	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	373	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	355	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4369	-0-	-55	-0-	348	1	4021	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	58	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	65	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	57	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	52	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	31					31
							34	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					31
*08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					31
*09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	8	1	1399	3	Y	-0-					31
*10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	16					16
							18	9									

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					21
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					21
11	1710	N	436	-0-	-1274	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					21
12	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					21
*01	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	108	1	949	3	Y	49	65	1			5
							54	9									
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	929	1	854	3	Y	15	4	1			16
							17	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6578	-0-	-232	-0-	219	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	224	1	6545	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6456	-0-	-294	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	240	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	224	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5747	-0-	-385	-0-	198	1	5549	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	20	1	3585	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	20	1	3677	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	18	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	18	1	3704	3	N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	13	1	3756	3	N	-0-					-0-
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	11	1	3386	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	791	1	17554	2	N	-0-					-0-
10	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	686	1	16714	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	598	1	14852	2	N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	631	1	14921	2	N	-0-					-0-
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	610	1	15162	2	N	-0-					-0-
*02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	553	1	13298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	38	1	940	2	N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	37	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	38	1	884	2	N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	741	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	3	Y	-0-					3
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	31	1	5893	3	Y	-0-					3
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	Y	-0-					3
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	21	1	6185	3	Y	9					12
							10	9									
*02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	18	1	5331	3	Y	8					20
							9	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

09	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					12
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	29	1	5321	3	N	-0-					12
11	5310	X	5261	-0-	-49	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					12
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	27	1	5544	3	N	-0-					12
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					12
02	4900	X	4897	-0-	-3	-0-	16	1	4881	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	14	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	15	1	2691	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	13	1	2395	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	8	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	7	1	2249	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	213	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	186	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	201	1	4807	2	N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	202	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4383	-0-	-13	-0-	175	1	4208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	160	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	154	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	166	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	158	1	3885	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	144	1	3435	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

09	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	19	1	3385	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	19	1	3583	3	N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	20	1	3785	3	N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	19	1	3965	3	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	14	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3529	-0-	-27	-0-	12	1	3517	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	95	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	85	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	88	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1899	-0-	-145	-0-	75	1	1824	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	990	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	827	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	173	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4986	-0-	-1028	-0-	186	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	132	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4452	-0-	-980	-0-	154	1	4298	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

09	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	26	1	4784	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	26	1	4910	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	26	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	25	1	5206	3	N	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	15	1	4590	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-			-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	4	1	845	3	Y	-0-			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-			-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-			-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	11	1	2092	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	11	1	2041	3	N	-0-			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2153	3	N	-0-			-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	7	1	2138	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	6	1	1811	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	22	1	4101	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	21	1	3955	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	14	1	4074	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3718	-0-	-6	-0-	12	1	3706	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	19	1	3482	3	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	20	1	3633	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	17	1	3408	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-			-0-
*02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	11	1	3249	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-			-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	20	1	3727	3	Y	-0-			-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-			-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3924	3	Y	-0-			-0-
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	12	1	3509	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	381	1	3754	3	Y	-0-			-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	394	1	4082	3	Y	-0-			-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	383	1	4435	3	Y	-0-			-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	394	1	4464	3	Y	-0-			-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	388	1	4594	3	Y	-0-			-0-
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	350	1	4251	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5225	-0-	2225	3598	28	1	5188	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	5606	27	1	5081	3	Y	-0-					-0-
11	10042	X	4436	-0-	-5606	-0-	23	1	4413	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4128	-0-	-1266	-0-	14	1	4114	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3321	-0-	-1551	-0-	11	1	3287	3	Y	21					21
							23	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	13	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1873	-0-	-497	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	6	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	4	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					3
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					3
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					3
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					3
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	40	21	1			19
							44	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	18	21	1			16
							20	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1590	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1572	3	Y	33	1	1			38
							36	9									
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	Y	16	31	1			23
							18	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	42	1	7636	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7995	-0-	-3	-0-	43	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7557	-0-	-183	-0-	40	1	7517	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7731	-0-	-236	-0-	37	1	7694	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7789	-0-	-209	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	7151	-0-	-73	-0-	24	1	7127	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	18	1	3310	3	Y	31					142
							34	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	32					174
							35	9									
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	18	1	3321	3	Y	20					194
							22	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	Y	73	183	1			84
							80	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	12	1	3415	3	Y	41					125
							45	9									
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	10	1	3074	3	Y	41					166
							45	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3258	-0-	-42	-0-	18	1	3240	3	Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	18	1	3326	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	11	1	3379	3	Y	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	10	1	3038	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	346	1	2954	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	359	1	3274	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	330	1	903	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	393	-0-	-3296	-0-	297	1	77	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	498	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2977	-0-	-299	-0-	639	1	2338	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					8
							669	3									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					8
							776	3									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					8
							735	3									
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	3	1	100	2	Y	4					12
							673	3	4	9							
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	2	1	104	2	Y	1					13
							681	3	1	9							
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					14
							685	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	29	1	5206	3	Y	10	31	1			13
							11	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	29	1	5415	3	Y	28	2	1			39
							31	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	27	1	5064	3	Y	13	42	1			10
							14	9									
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	25	1	5189	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
01	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	18	1	5200	3	Y	25	1	1			28
							28	9									
02	4816	X	4709	-0-	-107	-0-	16	1	4673	3	Y	18	29	1			17
							20	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	6	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	12	1	2141	3	N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	10	1	2083	3	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	3	N	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	20	1	2715	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	22	1	2990	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	21	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	20	1	3063	3	Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					24
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					24
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					24
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					24
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-					24
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	436	1	3074	2	N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	453	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	427	1	2791	2	N	-0-					-0-
*12	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	432	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	416	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2178	-0-	-1182	-0-	373	1	1805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	678	1	3226	3	N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	701	1	3501	3	N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	676	1	3002	3	N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	699	1	3429	3	N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	694	1	3451	3	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	626	1	3126	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	30	30	1			12
							3174	3	33	9							
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	32	2	1			42
							3210	3	35	9							
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	19	49	1			12
							3050	3	21	9							
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	15	1	460	2	Y	31	1	1			42
							3102	3	34	9							
*01	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	10	1	469	2	Y	25	44	1			23
							3080	3	28	9							
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	9	1	425	2	Y	8	31	1			-0-
							2783	3	9	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	14	1	2633	3	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	6	1	1719	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	182	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	169	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	147	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	158	1	3950	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	157	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

09	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	16	1	2862	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2880	N	2369	-0-	-511	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2804	-0-	-203	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	9	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	9	1	2666	3	Y	22					22
							24	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	17	1	3160	3	Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	12	1	2271	3	Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	509	-0-	-919	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	93	1	2104	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	81	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	88	1	2055	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1922	-0-	-10	-0-	81	1	1841	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	16	1	2905	3	Y	-0-			-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	16	1	3034	3	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	15	1	2857	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	10	1	2943	3	Y	-0-			-0-
02	2688	N	2676	-0-	-12	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	76	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	65	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	60	1	1470	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	72	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	64	1	1587	2	N	-0-			-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		2874	-0-	2874	2898	223	1	2651	3	Y	-0-			-0-
12	3360	X	462	-0-	-2898	-0-	356	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	-0-			-0-
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2089	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

09	3660	X	2237	-0-	-1423	-0-	93	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	76	1	1899	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	442	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	550	1	3278	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	100	1	2481	2	N	-0-			-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

09	16560	X	15333	-0-	-1227	-0-	84	1	15249	3	Y	-0-			-0-
10	16895	X	15914	-0-	-981	-0-	85	1	15829	3	Y	-0-			-0-
11	16140	X	15246	-0-	-894	-0-	80	1	15166	3	Y	-0-			-0-
12	16058	X	15681	-0-	-377	-0-	76	1	15605	3	Y	-0-			-0-
01	15934	X	15401	-0-	-533	-0-	52	1	15349	3	Y	-0-			-0-
02	14364	X	13848	-0-	-516	-0-	46	1	13802	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5094	-0-	-546	-0-	37	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	39	1	5410	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	37	1	5232	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	31	1	4836	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	17	1	3716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4928	X	3881	-0-	-1047	-0-	17	1	3864	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	116	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	105	1	2466	2	N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	125	1	2877	2	N	-0-					-0-
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	35	1	6459	3	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	33	1	6157	3	N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	30	1	6204	3	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	21	1	6103	3	N	-0-					-0-
*02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	18	1	5531	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16446	-0-	-924	-0-	90	1	16356	3	Y	-0-					-0-
10	17949	X	17038	-0-	-911	-0-	91	1	16923	3	Y	22					22
							24	9									
11	17160	X	16247	-0-	-913	-0-	85	1	16161	3	Y	1					23
							1	9									
12	16740	X	16608	-0-	-132	-0-	80	1	16517	3	Y	10					33
							11	9									
*01	16740	X	16460	-0-	-280	-0-	55	1	16395	3	Y	9	27	1			15
							10	9									
02	15120	X	14720	-0-	-400	-0-	49	1	14663	3	Y	7	2	1			20
							8	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	7	1	1179	3	Y	-0-					12
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					12
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					12
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					12
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					12
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	14	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	8	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
*02	2800	N	2943	-0-	143	143	2943	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	30	1	5425	3	N	-0-			-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5382	3	N	-0-			-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	26	1	4975	3	N	-0-			-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	23	1	4666	3	N	-0-			-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2547	3	N	-0-			-0-
*02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	227	1	5303	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-			-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	Y	-0-			-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	26	1	4861	3	Y	-0-			-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-			-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	17	1	4918	3	Y	-0-			-0-
*02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	15	1	4401	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-			2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	N	-0-			2
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	N	-0-			2
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	5	1	1108	3	N	-0-			2
01	1209	N	972	-0-	-237	-0-	3	1	969	3	N	-0-			2
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

09	2781	N	2582	-0-	-199	-0-	14	1	2568	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	112	17	1	3195	3	Y	-0-			-0-
11	3144	X	3032	-0-	-112	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2651	-0-	-261	-0-	9	1	2642	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	13	1	3562	3	N	-0-			-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	18	1	3485	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	15	1	3110	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	12	1	3501	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	10	1	3151	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-			-0-
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	15	1	2829	3	Y	-0-			-0-
11	2730	N	2687	-0-	-43	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-			-0-
12	2883	N	2777	-0-	-106	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-			-0-
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	9	1	2556	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2960	-0-	-670	-0-	21	1	2822	3	N	106					178
							117	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	22	1	3022	3	N	52	174	1			56
							57	9									
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	21	1	2922	3	N	127					183
							140	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	18	1	2810	3	N	40	180	1			43
							44	9									
01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	12	1	2742	3	N	115					158
							127	9									
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	11	1	2447	3	N	37	180	1			15
							41	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	10	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	6	1	1718	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

09	5790	X	5425	-0-	-365	-0-	30	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	30	1	5607	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	28	1	5285	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	27	1	5486	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	18	1	5442	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	16	1	4889	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	5	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	4	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	4					4
							4	9									
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	900	3	Y	10					10
							11	9									

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

09	960	N	932	-0-	-28	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	20660	-0-	-2830	-0-	113	1	20547	3	N	-0-					-0-
10	23746	X	21077	-0-	-2669	-0-	113	1	20964	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	19965	-0-	-2385	-0-	105	1	19860	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	20360	-0-	-1991	-0-	98	1	20262	3	N	-0-					-0-
01	21979	X	20137	-0-	-1842	-0-	68	1	20069	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	17847	-0-	-1445	-0-	59	1	17788	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1118	-0-	-2422	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	51	51	1			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	299	1	4673	3	Y	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	728	1	4345	3	Y	-0-					-0-
*02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	656	1	3735	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	39	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	55	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	54	1	10101	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	9620	-0-	-130	-0-	50	1	9570	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9935	-0-	-140	-0-	48	1	9887	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	34	1	10007	3	N	-0-					-0-
*02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	30	1	9109	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	99	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	113	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	3038	2	N	-0-					-0-
*02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	97	1	2720	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	207	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	199	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	191	1	4723	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	214	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	196	1	4935	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4472	-0-	-120	-0-	176	1	4296	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			7
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	32	1	4362	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
10	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	32	1	4450	3	Y	21					34
							23	9									
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	30	1	4232	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
12	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	21	1	4347	3	Y	19	1	1			27
							21	9									
*01	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	20	1	4476	3	Y	22					49
							24	9									
02	4088	X	4080	-0-	-8	-0-	18	1	4051	3	Y	10	38	1			21
							11	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	142	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	152	1	1865	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	117	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	729	1	7150	3	Y	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	750	1	6918	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	719	1	5474	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	742	1	5893	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7342	-0-	-284	-0-	735	1	6545	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	6888	X	6453	-0-	-435	-0-	663	1	5787	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	5801	-0-	-5419	-0-	31	1	5720	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	11594	X	6031	-0-	-5563	-0-	32	1	5996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	35	1	6727	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	352	-0-	-5693	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	24	1	7375	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	4	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	4	1	1196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	648	-0-	-7482	-0-	388	1	248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	8401	X	3485	-0-	-4916	-0-	882	1	2602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	854	1	2667	3	Y	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	818	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1661	-0-	-1811	-0-	871	1	790	3	Y	-0-					-0-
*02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	788	1	9550	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	15	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2773	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1734	-0-	-730	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	160	1	3569	2	N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	159	1	3895	2	N	-0-					-0-
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	153	1	3649	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	23	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	22	1	4257	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	14	1	4139	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	5					8
							6	9									
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	7	1	1393	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
*01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	5	1	1392	3	Y	6					7
							7	9									
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	4	1	1249	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	13	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	10	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2192	-0-	-388	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	7	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1145	-0-	-1067	-0-	4	1	1141	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

09	6540	X	6039	-0-	-501	-0-	33	1	6006	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	29	1	5463	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	29	1	5503	3	Y	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	28	1	5687	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	17	1	5016	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4089	-0-	-1035	-0-	14	1	4075	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	23	1	3115	3	Y	65					65
							72	9									
10	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	22	1	3108	3	Y	4	69	1			-0-
							4	9									
11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	22	1	2976	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	19	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	10	1	2849	3	Y	31					31
							34	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					31

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	222	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	215	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5558	-0-	-412	-0-	186	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5171	-0-	-998	-0-	193	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	160	1	4514	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4012	-0-	-1560	-0-	138	1	3874	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

09	7725	X	5455	-0-	-2270	-0-	597	1	4834	3	Y	22					64
							24	9									
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	614	1	4643	3	Y	14	28	1			50
							15	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	821	1	3891	3	Y	24	30	1			44
							26	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	922	1	4681	3	Y	10					54
							11	9									
*01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	915	1	4850	3	Y	33	24	1			63
							36	9									
*02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	826	1	4187	3	Y	9	28	1			44
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	34	1	6270	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6575	-0-	-152	-0-	35	1	6540	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	33	1	6267	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	31	1	6402	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	22	1	6367	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5751	-0-	-185	-0-	19	1	5732	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	11	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	1961	3	Y	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	14	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	15	1	2692	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	9	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	8	1	2398	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	205	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	223	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	223	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2942	-0-	-34	-0-	239	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	169	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	12 3	1 9	2151	3	Y	3					13
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	12 6	1 9	2286	3	Y	5					18
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	2262	3	Y	2					20
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	-0-					20
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					20
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	5	1	892	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	796	-0-	-284	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	4	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

09	4050	X	71	-0-	-3979	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	75	-0-	-4110	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	280	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-
*02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	171	1	4776	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

09	3000	N	4425	-0-	1425	1425	693	1	3732	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	800	137	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	1430	N	630	-0-	-800	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
12	434	X	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	195	1	2275	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	16	1	2836	3	Y	22	19	1			15
							24	9									
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	16	1	2911	3	Y	23	31	1			7
							25	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	16	1	2991	3	Y	23					30
							25	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	26					56
							29	9									
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	Y	25	50	1			31
							28	9									
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	8	1	2404	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	175	1	4509	2	N	-0-					-0-
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	165	1	4676	2	N	-0-					-0-
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	153	1	4284	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	22	1	4026	3	Y	-0-					17
10	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	23	1	4257	3	Y	-0-					17
11	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	21	1	4017	3	Y	-0-					17
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	Y	-0-					17
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	14	1	4164	3	Y	-0-					17
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	11	1	2061	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	11	1	2090	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	11	1	1988	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	10	1	2119	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	7	1	2066	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	216	1	6271	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6465	-0-	-882	-0-	214	1	6251	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6153	-0-	-957	-0-	206	1	5947	2	N	-0-			-0-
*12	7006	X	6076	-0-	-930	-0-	222	1	5854	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	216	1	6096	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5605	-0-	-443	-0-	193	1	5412	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	21	1	3742	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	21	1	3872	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	13	1	3808	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3444	-0-	-84	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	N	-0-			-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-			-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	N	-0-			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	11	1	2260	3	N	-0-			-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	8	1	2477	3	N	-0-			-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	13058	-0-	-772	-0-	571	1	12487	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	13568	-0-	-723	-0-	538	1	13030	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	12980	-0-	-850	-0-	507	1	12473	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13319	-0-	-569	-0-	539	1	12780	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	13100	-0-	-726	-0-	510	1	12590	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	11631	-0-	-633	-0-	466	1	11165	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	301	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	328	1	4030	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	324	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	342	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	230	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	343	1	3538	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					8
10	527	X	360	-0-	-167	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					8
11	510	X	433	-0-	-77	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					8
12	899	X	334	-0-	-565	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					8
01	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					8
02	616	X	225	-0-	-391	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	7	1	1234	3	Y	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	891	-0-	-442	-0-	4	1	748	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
01	1240	N	334	-0-	-906	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
*02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	90	1	24526	3	N	-0-					-0-
10	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	90	1	25073	3	N	-0-					-0-
11	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	80	1	22920	3	N	-0-					-0-
12	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	74	1	23003	3	N	-0-					-0-
01	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	51	1	22863	3	N	-0-					-0-
*02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	67	1	20331	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	107	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	114	1	2728	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	530	1	11557	2	N	-0-					-0-
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	448	1	10978	2	N	-0-					-0-
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	467	1	11322	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	470	1	11279	2	N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	544	1	8006	2	N	-0-					-0-
*02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	405	1	9676	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	9	1	2542	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2254	-0-	-70	-0-	7	1	2247	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	20	1	3633	3	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	21	1	3916	3	N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	14	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	12	1	3522	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	26	1	4700	3	Y	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	16	1	4690	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	14	1	4218	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

09	10650	X	9836	-0-	-814	-0-	54	1	9780	3	Y	2	2	1			167
							2	9									
10	11005	X	10056	-0-	-949	-0-	54	1	9981	3	Y	19	36	1			150
							21	9									
11	10320	X	9588	-0-	-732	-0-	50	1	9493	3	Y	41	37	1			154
							45	9									
12	10013	X	9956	-0-	-57	-0-	48	1	9900	3	Y	7	1	1			160
							8	9									
01	10013	X	9866	-0-	-147	-0-	33	1	9785	3	Y	44	54	1			150
							48	9									
02	9044	X	8749	-0-	-295	-0-	29	1	8717	3	Y	3	3	1			150
							3	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	8	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	7	1	2188	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					6
10	3100	N	8028	-0-	4928	4928	43	1	7985	3	Y	-0-					6
11	3000	N	7669	-0-	4669	9597	40	1	7629	3	Y	-0-					6
12	3100	N	8138	-0-	5038	14635	39	1	8099	3	Y	-0-					6
01	17699	X	3064	-0-	-14635	-0-	10	1	3021	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	11	1	2081	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	12	1	2134	3	Y	-0-					2
11	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					2
12	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					2
01	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	6	1	1777	3	Y	-0-					2
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	7	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	742	-0-	-1180	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	745	-0-	-665	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	588	-0-	-652	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					83
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	21	1	3987	3	N	-0-					83
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	18	1	3414	3	N	-0-					83
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					83
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	12	1	3680	3	N	-0-					83
*02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	N	-0-					83

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	62	1	11326	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	11821	-0-	-641	-0-	63	1	11758	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	11349	-0-	-351	-0-	59	1	11290	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	53	1	11027	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	39	1	11536	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	19	1	3474	3	N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	3	N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	3	N	-0-					-0-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	10	1	2994	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	16	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	9	1	2741	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	26	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	26	1	4804	3	Y	-0-					-0-
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	26	1	4937	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	23	1	4735	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	16	1	4767	3	Y	-0-					-0-
*02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	15	1	4448	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

09	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	363	1	4476	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4603	-0-	-946	-0-	371	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	360	1	4211	3	Y	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	-0-					-0-
*01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	364	1	5154	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	4508	X	4222	-0-	-286	-0-	325	1	3882	3	Y	14	2	1			12
							15	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	22	1	4017	3	Y	28					150
							31	9									
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4283	3	Y	44					194
							48	9									
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	Y	52	177	1			69
							57	9									
12	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	20	1	4203	3	Y	47					116
							52	9									
01	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	14	1	4127	3	Y	45					161
							50	9									
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	12	1	3677	3	Y	44					205
							48	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	560	1	5087	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	576	1	5334	2	N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	499	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	483	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	466	1	4348	2	N	-0-					-0-
*02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	448	1	3915	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

09	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	23	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	23	1	4267	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3786	-0-	-106	-0-	13	1	3773	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7681	-0-	-1079	-0-	42	1	7639	3	Y	-0-	30	1			1
10	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	43	1	8047	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	7920	X	7791	-0-	-129	-0-	41	1	7720	3	Y	27					27
							30	9									
12	7998	X	5650	-0-	-2348	-0-	27	1	5614	3	Y	8					35
							9	9									
*01	8060	X	21	-0-	-8039	-0-	6	3	15	9	Y	14	49	1			-0-
02	7280	X	5173	-0-	-2107	-0-	17	1	5153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	675	1	2654	3	Y	38	2	1			44
							42	9									
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	697	1	2694	3	Y	18	54	1			8
							20	9									
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	673	1	2470	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	694	1	2514	3	Y	35					40
							39	9									
*01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2383	3	Y	27	47	1			20
							30	9									
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	624	1	2524	3	Y	19	33	1			6
							21	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	21	1	3830	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
10	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	22	1	4054	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4010	3	Y	17	37	1			4
							19	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	Y	22	1	1			25
							24	9									
*01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	21	34	1			12
							23	9									
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	13	1	3779	3	Y	15	2	1			25
							17	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	146	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	150	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4163	-0-	-667	-0-	139	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3266	-0-	-1632	-0-	122	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2414	-0-	-2329	-0-	83	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1800	-0-	-2288	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4385	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3803	-0-	-313	-0-	13	1	3790	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	10	1	1886	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	10	1	1929	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
11	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10	1	1854	3	Y	19					23
							21	9									
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	9	1	1898	3	Y	5	25	1			3
							6	9									
*01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	6	1	1867	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	5	1	1602	3	Y	2	1	1			6
							2	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	19	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3518	3									
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	20	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3644	3									
11	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	18	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							3470	3									
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							3561	3									
01	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	12	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									
02	4368	X	4281	-0-	-87	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3215	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	18	1	3408	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	10	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2641	-0-	-551	-0-	9	1	2632	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

09	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	178	1	5129	2	N	-0-					-0-
*12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	211	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	210	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	175	1	4901	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	12	1	728	2	Y	5					17
							2249	3	6	9							
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	12	1	744	2	Y	10	18	1			9
							2315	3	11	9							
11	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	12	1	715	2	Y	1					10
							2224	3	1	9							
12	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	11	1	730	2	Y	6	12	1			4
							2279	3	7	9							
*01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	744	2	Y	2					6
							2275	3	2	9							
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	7	1	654	2	Y	4					10
							1994	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	1	1	1			2
							1581	3	1	9							
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	9	1	526	2	Y	1					3
							1639	3	1	9							
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	8	1	503	2	Y	2					5
							1565	3	2	9							
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1591	3									
*01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					5
							1584	3									
*02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	5	1	470	2	Y	1					6
							1433	3	1	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

09	7770	X	7263	-0-	-507	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	243	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	240	1	6925	2	N	-0-					-0-
*12	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	262	1	6921	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	244	1	6906	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6229	-0-	-547	-0-	215	1	6014	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	775	1	713	2	N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	750	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	775	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	775	1	2467	2	N	-0-					-0-
*02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	475	1	1512	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2018 - P/A 09/08/18

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	19	1	3395	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					8
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3755	3	Y	5					13
							6	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	12					25
							13	9									
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	15	1	4446	3	Y	-0-					25
02	3752	X	3721	-0-	-31	-0-	12	1	3707	3	Y	2					27
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22560	X	20971	-0-	-1589	-0-	699	1	20272	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	21855	-0-	-558	-0-	724	1	21131	2	N	-0-			-0-
11	21300	X	21173	-0-	-127	-0-	709	1	20464	2	N	-0-			-0-
*12	22010	X	20622	-0-	-1388	-0-	752	1	19870	2	N	-0-			-0-
01	21979	X	20712	-0-	-1267	-0-	708	1	20004	2	N	-0-			-0-
02	19768	X	17911	-0-	-1857	-0-	618	1	17293	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	204	1	2654	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	222	1	2724	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	221	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	237	1	2687	2	N	-0-			-0-
01	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	165	1	2720	2	N	-0-			-0-
02	2632	N	2590	-0-	-42	-0-	229	1	2361	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	34	1	6109	3	N	-0-			-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	34	1	6249	3	N	-0-			-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	32	1	6015	3	N	-0-			-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	N	-0-			-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	20	1	6053	3	N	-0-			-0-
*02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-			-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-			-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3799	3	N	-0-			-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	13	1	3828	3	N	-0-			-0-
*02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	11	1	3422	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	10	1	1868	3	N	-0-			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	6	1	1721	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	5	1	1388	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	1970	-0-	-603	-0-	11	1	1959	3	Y	-0-			-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	-0-			-0-
12	2542	N	1653	-0-	-889	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	6	1	1680	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	7	1	1237	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	8	1	1454	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1562	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	11	1	2031	3	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	10	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	6	1	1849	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	116	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3385	2	N	-0-					-0-
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	3020	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	365	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	175	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	179	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-					-0-
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	139	1	3892	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2056	3	Y	19					27
							21	9									
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	11	1	2095	3	Y	9	20	1			16
							10	9									
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	10	1	1979	3	Y	18	26	1			8
							20	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	Y	21					29
							23	9									
*01	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	6	1	1827	3	Y	17	20	1			26
							19	9									
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1840	3	Y	4	22	1			8
							4	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1086	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1027	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1009	1	6661	2	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1028	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1025	1	5961	2	N	-0-					-0-
*02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	926	1	5589	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	15	1	3070	3	Y	-0-					-0-
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	17	1	5027	3	Y	-0-					-0-
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	579	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	361	1	3165	2	N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2972	2	N	-0-					-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4526	-0-	-2344	-0-	383	1	4143	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4783	-0-	-2192	-0-	396	1	4377	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	6750	X	4414	-0-	-2336	-0-	381	1	4033	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	394	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	385	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	349	1	3782	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	17	1	3065	3	N	-0-					109
10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	18	1	3345	3	Y	11	71	1			49
							12	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	18	1	3688	3	Y	49	69	1			29
							54	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	Y	3	2	1			30
							3	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	11	1	3212	3	Y	1					31
							1	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	15	1	3179	3	N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	10	1	3067	3	N	-0-					-0-
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	9	1	2850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	Y	-0-					-0-
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4796	-0-	4796	4796	23	1	4773	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4360	-0-	4360	9156	15	1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4112	-0-	4112	13268	14	1	4098	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3798	-0-	698	698	20	1	3778	3	Y	-0-					2
11	3000	N	3189	-0-	189	887	17	1	3172	3	Y	-0-					2
12	T. A.		2702	-0-	2702	3589	13	1	2689	3	Y	-0-					2
01	T. A.		2223	-0-	2223	5812	8	1	2215	3	Y	-0-					2
02	T. A.		2199	-0-	2199	8011	7	1	2192	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	163	-0-	-2447	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	200	-0-	-1877	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	198	-0-	-1392	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	205	-0-	-1376	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
01	713	X	183	-0-	-530	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
02	196	X	167	-0-	-29	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	382	1	1927	3	Y	52					153
							57	9									
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	376	1	3219	3	Y	43					196
							47	9									
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	389	1	3364	3	Y	51	176	1			71
							56	9									
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	376	1	3161	3	Y	26					97
							29	9									
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	396	1	3302	3	Y	44					141
							48	9									
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	383	1	3159	3	Y	36					177
							40	9									
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	377	1	3034	3	Y	44					221
							48	9									
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	389	1	3126	3	Y	31	176	1			76
							34	9									
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	376	1	3057	3	Y	45					121
							50	9									
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	387	1	3134	3	Y	39					160
							43	9									
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	382	1	3064	3	Y	35	171	1			24
							39	9									
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	345	1	2768	3	Y	22	11	1			35
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	9					21
							2140	3	10	9							
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	Y	11					32
							2235	3	12	9							
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	13					45
							2058	3	14	9							
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	Y	7	47	1			5
							2144	3	8	9							
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	727	2	Y	19	1	1			23
							2221	3	21	9							
*02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	7	1	649	2	Y	9					32
							1981	3	10	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	22	1	4060	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	22	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	14	1	4100	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3665	-0-	-143	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9525	-0-	-75	-0-	52	1	9401	3	Y	65					117
							72	9									
10	9920	X	9850	-0-	-70	-0-	52	1	9729	3	Y	63					180
							69	9									
11	9750	X	9372	-0-	-378	-0-	49	1	9250	3	Y	66	176	1			70
							73	9									
12	10075	X	9669	-0-	-406	-0-	46	1	9547	3	Y	69					139
							76	9									
01	10075	X	9509	-0-	-566	-0-	32	1	9392	3	Y	77	167	1			49
							85	9									
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	28	1	8463	3	Y	62					111
							68	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	30	1	5390	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	24	1	4380	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	22	1	4572	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4694	-0-	-917	-0-	16	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4303	-0-	-765	-0-	14	1	4289	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	11	1	2881	3	N	-0-					10
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	11	1	3077	3	N	-0-					10
11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	3	N	-0-					10
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	10	1	2977	3	N	-0-					10
01	3007	N	19	-0-	-2988	-0-	3	1	16	3	N	-0-					10
*02	2800	N	18314	-0-	15514	15514	61	1	18253	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	33	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	29	1	5331	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5736	-0-	-24	-0-	30	1	5706	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	30	1	6122	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	20	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	4548	-0-	-1024	-0-	15	1	4533	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	19	1	3427	3	Y	-0-					54
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3234	3	Y	-0-					54
11	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					54
12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	15	1	3085	3	Y	33	74	1			13
							36	9									
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	10	1	3063	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					13

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	27	1	5037	3	N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	3	N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	N	-0-					-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	19	1	5598	3	N	-0-					-0-
*02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	16	1	4694	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	845	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	866	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	845	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	877	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	874	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	781	1	1313	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	333	1	7336	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	285	1	6965	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	366	1	8648	2	N	-0-					-0-
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	346	1	8555	2	N	-0-					-0-
*02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	297	1	7078	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	23	1	4186	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	21	1	4020	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	19	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	9	1	4076	3	N	-0-					-0-
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	14	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	370	1	4068	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3697	-0-	697	2035	355	1	3342	3	Y	-0-					-0-
12	5971	X	3936	-0-	-2035	-0-	365	1	3571	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	212	1	4111	3	Y	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	321	1	4004	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	375	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1394	3	Y	15	30	1			22
							17	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1839	3	Y	11	18	1			19
							12	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	18					37
							20	9									
*01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	6	1	1753	3	Y	25					62
							28	9									
02	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	5	1	1370	3	Y	7	54	1			15
							8	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	10	1	1849	3	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	6	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	5	1	1601	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	131	1	3770	2	N	-0-					-0-
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	-0-					-0-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	4	1	1188	3	N	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	40	1	1156	2	N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	37	1	1026	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	181	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	175	1	5049	2	N	-0-					-0-
*12	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	196	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	174	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4392	-0-	-564	-0-	152	1	4240	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	15	1	2707	3	Y	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	9	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	8	1	2448	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	20	1	3577	3	Y	-0-					12
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					12
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	18	1	3351	3	Y	8					20
							9	9									
12	3658	X	1199	-0-	-2459	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					20
01	3658	X	60	-0-	-3598	-0-	60	3			Y	-0-					20
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	44	1	6020	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	45	1	6228	3	Y	5					7
							6	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	42	1	5929	3	Y	31	37	1			1
							34	9									
12	6262	X	6109	-0-	-153	-0-	39	1	6062	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
01	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	27	1	6039	3	Y	18					25
							20	9									
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	24	1	5448	3	Y	35	60	1			-0-
							39	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	32	1	5754	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	29	1	5419	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	27	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5464	-0-	-23	-0-	18	1	5446	3	Y	-0-					-0-
*02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	18	1	5382	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

09	19620	X	17665	-0-	-1955	-0-	589	1	17076	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17380	-0-	-2429	-0-	576	1	16804	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	16570	-0-	-2330	-0-	555	1	16015	2	N	-0-					-0-
*12	19251	X	16394	-0-	-2857	-0-	598	1	15796	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	15391	-0-	-3364	-0-	526	1	14865	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14370	-0-	-2122	-0-	496	1	13874	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	112	1	2932	3	Y	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	113	1	3009	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3212	-0-	112	112	127	1	3085	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	311	59	1	3240	3	Y	-0-					-0-
*02	3160	X	2849	-0-	-311	-0-	49	1	2800	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	6	1	1881	3	N	-0-					-0-
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

09	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	32	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	32	1	5961	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5720	-0-	-730	-0-	30	1	5690	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	29	1	5958	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	20	1	6058	3	N	-0-					-0-
*02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	19	1	5635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	14	1	2529	3	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	13	1	2514	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	13	1	2614	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	9	1	2595	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	8	1	2338	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	216	1	6278	2	N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	205	1	5972	2	N	-0-			-0-
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	N	-0-			-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	202	1	5202	2	N	-0-			-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	186	1	5245	2	N	-0-			-0-
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	163	1	4549	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-			-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	7	1	1971	3	Y	-0-			-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1719	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	11	1	1951	3	Y	-0-			2
10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			2
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-			2
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-			2
01	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	7	1	1997	3	Y	-0-			2
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	6	1	1786	3	Y	-0-			2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	3288	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3450	-0-	350	350	18	1	3432	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2263	-0-	-737	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	9	1	2634	3	Y	-0-			-0-
*02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	19	1	5627	3	Y	-0-			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	6	1	1720	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	7	1	1852	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	6	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	5	1	1645	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	4	1	1344	3	N	-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	304	1	3953	2	N	-0-			-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	331	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	327	1	3850	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	354	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	243	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3586	-0-	-390	-0-	317	1	3269	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	155	1	3427	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	139	1	3403	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	146	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	154	1	3635	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3265	-0-	-858	-0-	127	1	3138	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	2908	-0-	-592	-0-	117	1	2791	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	N	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-			-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	144	1	4177	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	147	1	4288	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	145	1	4180	2	N	-0-			-0-
*12	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	161	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	151	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3901	-0-	-131	-0-	135	1	3766	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	438	1	3143	2	N	-0-			-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	451	1	3214	2	N	-0-			-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	439	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	439	1	2532	2	N	-0-			-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	83	1	2321	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	163	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	155	1	4517	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	153	1	4404	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4596	-0-	-674	-0-	172	1	4424	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	155	1	4373	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3847	-0-	-717	-0-	133	1	3714	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	15	1	2729	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	14	1	2550	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	14	1	2739	3	N	-0-			-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	9	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2334	-0-	-242	-0-	8	1	2326	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	8	1	1374	3	N	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	N	-0-			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	5	1	1469	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	14	1	2507	3	N	-0-			-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	N	-0-			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-			-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	9	1	2616	3	N	-0-			-0-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	8	1	2350	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-			-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	12	1	2147	3	N	-0-			-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-			-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-			-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	6	1	1875	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	6	1	1170	3	N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	3	1	982	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	39	1	1121	2	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	20	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	21	1	3971	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	19	1	3929	3	N	-0-			-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	450	1	4301	3	N	-0-			-0-
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	564	1	3819	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	190	1	805	3	N	-0-			-0-
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	320	1	3488	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1109	1	7807	2	N	-0-			-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1118	1	7297	2	N	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	951	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1009	1	3643	2	N	-0-			-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1048	1	5074	2	N	-0-			-0-
*02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	937	1	4274	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8299	-0-	-611	-0-	45	1	8254	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	46	1	8611	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	8232	-0-	-288	-0-	43	1	8189	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8468	-0-	-305	-0-	41	1	8427	3	N	-0-			-0-
01	8649	X	8566	-0-	-83	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	26	1	7746	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	87	1	2243	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	76	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1996	-0-	-272	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	863	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	893	1	5246	2	N	-0-			-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	854	1	4810	2	N	-0-			-0-
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	893	1	4750	2	N	-0-			-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	880	1	4730	2	N	-0-			-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	792	1	4142	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	895	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	940	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	927	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	979	1	2072	2	N	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	952	1	2464	2	N	-0-			-0-
*02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	847	1	1476	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6571	-0-	-299	-0-	36	1	6535	3	N	-0-			-0-
10	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	37	1	6797	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6026	-0-	-784	-0-	32	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	32	1	6493	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	23	1	6663	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5743	-0-	-417	-0-	19	1	5724	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	9 1	1 9	1634	3	Y	1	1	1			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	9	1	1642	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	6	1	1679	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	16	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	16	1	3265	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	11	1	3211	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2931	-0-	-93	-0-	10	1	2921	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

09	10140	X	9717	-0-	-423	-0-	53	1	9664	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	9590	-0-	-888	-0-	51	1	9539	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	9144	-0-	-996	-0-	48	1	9096	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9456	-0-	-805	-0-	46	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	32	1	9348	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8435	-0-	-637	-0-	28	1	8407	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	67	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-
*12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	68	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	61	1	1704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	146	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	149	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	143	1	4131	2	N	-0-					-0-
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	158	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4172	2	N	-0-					-0-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	4					4
							4	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	7	1	2056	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	3	Y	4	1	1			8
							4	9									

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	8	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	6	1	1736	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1552	-0-	-604	-0-	5	1	1508	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3627	-0-	627	627	15	1	876	2	Y	17	2	1			16
							2717	3	19	9							
10	3100	N	2970	-0-	-130	497	12	1	711	2	Y	26					42
							2218	3	29	9							
11	3000	N	2916	-0-	-84	413	12	1	700	2	Y	15	36	1			21
							2187	3	17	9							
12	3236	X	2823	-0-	-413	-0-	10	1	674	2	Y	21	1	1			41
							2116	3	23	9							
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	29	50	1			20
							2284	3	32	9							
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	6	1	627	2	Y	1	21	1			-0-
							1912	3	1	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	698	-0-	-114	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	2538	-0-	-3462	-0-	14	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	26	1	4846	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	2909	-0-	-3091	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1538	-0-	-2089	-0-	7	1	1531	3	Y	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	20	1	5974	3	Y	-0-					-0-
*02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	6140	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	931	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	591	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	624	1	53	2	N	-0-					-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

09	6420	X	6157	-0-	-263	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	227	1	6618	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	204	1	5877	2	Y	-0-					-0-
*12	6355	X	6317	-0-	-38	-0-	230	1	6087	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	221	1	6257	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5505	-0-	-543	-0-	190	1	5315	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	13	1	1			15
							1341	3	14	9							
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	6					21
							1355	3	7	9							
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	20	1			3
							1394	3	2	9							
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	13					16
							1502	3	14	9							
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	4	1	432	2	Y	2					18
							1318	3	2	9							
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	4	1	358	2	Y	2					20
							1090	3	2	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	72	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	67	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1161	-0-	-792	-0-	42	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1151	-0-	-926	-0-	39	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	11193	-0-	-327	-0-	373	1	10820	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	365	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10807	-0-	-713	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
*12	11904	X	10784	-0-	-1120	-0-	393	1	10391	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10813	-0-	-1091	-0-	369	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9396	-0-	-1048	-0-	324	1	9072	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

09	6870	X	6210	-0-	-660	-0-	34	1	6141	3	Y	32	4	1			43
							35	9									
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	34	1	6320	3	Y	30	51	1			22
							33	9									
11	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	9	1	1664	3	Y	35	52	1			5
							39	9									
12	6417	X	3358	-0-	-3059	-0-	16	1	3321	3	Y	19	1	1			23
							21	9									
*01	6417	X	4357	-0-	-2060	-0-	14	1	4262	3	Y	74	73	1			24
							81	9									
02	5796	X	3223	-0-	-2573	-0-	11	1	3169	3	Y	39	43	1			20
							43	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

09	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	26	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	N	-0-					-0-
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	25	1	4743	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	1746	-0-	-3090	-0-	297	1	1449	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	1702	-0-	-3196	-0-	888	1	814	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	2012	-0-	-2412	-0-	816	1	1196	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	35	1	6286	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	36	1	6645	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6497	-0-	-133	-0-	34	1	6463	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6742	-0-	-47	-0-	33	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	23	1	6701	3	N	-0-					-0-
*02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	20	1	6101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					10
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	-0-					10
11	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	33	1	6201	3	Y	-0-					10
12	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	28	1	5854	3	Y	-0-					10
01	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	19	1	5592	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
02	6748	X	4876	-0-	-1872	-0-	16	1	4858	3	Y	2	2	1			8
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	148	1	4317	2	Y	-0-					-0-
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	169	1	4939	2	Y	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	160	1	4643	2	Y	-0-					-0-
*12	4805	X	2976	-0-	-1829	-0-	109	1	2867	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2747	-0-	-2213	-0-	94	1	2653	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4055	-0-	-425	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	12584	-0-	-8986	-0-	69	1	12515	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	13499	-0-	-7426	-0-	72	1	13427	3	N	-0-					-0-
11	19710	X	13944	-0-	-5766	-0-	73	1	13871	3	N	-0-					-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	74	1	15197	3	N	-0-					-0-
01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	51	1	15047	3	N	-0-					-0-
*02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	54	1	9754	3	Y	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	44	1	8121	3	Y	-0-					-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	Y	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	46	1	9487	3	Y	-0-					-0-
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	34	1	10096	3	Y	-0-					-0-
*02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	30	1	8966	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	227	1	6577	2	N	-0-					-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	243	1	7094	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	234	1	6756	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	258	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	239	1	6742	2	N	-0-					-0-
*02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	213	1	5955	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	14	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	13	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2358	-0-	-312	-0-	12	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3308	-0-	208	208	16	1	3292	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3978	-0-	878	1086	13	1	3965	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2858	-0-	58	1144	9	1	2849	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					13
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					13
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					13
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					13
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					13
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	41	1	7404	3	N	-0-					-0-
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	40	1	7386	3	N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	38	1	7305	3	N	-0-					-0-
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7185	-0-	-503	-0-	24	1	7161	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	22	1	6708	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-					-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	13	1	2492	3	N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	13	1	2612	3	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2505	3	N	-0-					-0-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	8	1	2255	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	11	1	1937	3	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1937	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	10	1	1988	3	N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1982	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1575	-0-	-245	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	5	1	922	3	N	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	3	1	955	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	3	1	831	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	5	1	916	3	N	-0-					3
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	N	-0-					3
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	4	1	833	3	N	-0-					3
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					3
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					3
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	95	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	87	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2538	-0-	-407	-0-	95	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	1950	-0-	-871	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	316	1	9153	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9777	-0-	-360	-0-	324	1	9453	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9622	-0-	-8	-0-	322	1	9300	2	N	-0-			-0-
*12	9951	X	9777	-0-	-174	-0-	357	1	9420	2	N	-0-			-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8757	-0-	-231	-0-	302	1	8455	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	224	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	225	1	6569	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6749	-0-	-61	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-
*12	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	252	1	6645	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	200	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	211	1	5910	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	N	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	32	1	5794	3	N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	32	1	5990	3	N	-0-			-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	30	1	5613	3	N	-0-			-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6129	3	N	-0-			-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	20	1	5954	3	N	-0-			-0-
*02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	17	1	5206	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-			-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	8	1	1396	3	Y	-0-			-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-			-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-			-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	-0-			-0-
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	89	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	86	1	2513	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	57	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	67	1	1725	2	N	-0-			-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	N	-0-			-0-
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-			-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	21	1	3858	3	Y	-0-			-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-			-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	40	1	8328	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	13	1	3818	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	145	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3174	-0-	-577	-0-	134	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	128	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	129	1	3060	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	11	1	618	2	Y	22	2	1			23
							1916	3	24	9							
10	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	11	1	638	2	Y	25	42	1			6
							1990	3	28	9							
11	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	10	1	616	2	Y	27	1	1			32
							1922	3	30	9							
12	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	9	1	608	2	Y	30					62
							1907	3	33	9							
*01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	6	1	618	2	Y	21	70	1			13
							1888	3	23	9							
*02	2408	N	2290	-0-	-118	-0-	6	1	562	2	Y	8	4	1			17
							1713	3	9	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	88	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	76	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2138	-0-	-102	-0-	74	1	2064	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1016	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	1044	1	5145	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5545	-0-	-725	-0-	998	1	4547	2	N	-0-					-0-
*12	6479	X	5835	-0-	-644	-0-	1049	1	4786	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5763	-0-	-716	-0-	1035	1	4728	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5438	-0-	-274	-0-	945	1	4493	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1551	3	17	9	Y	15	1	1			14
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1617	3	9	9	Y	8					22
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1494	3	7	9	Y	6	24	1			4
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	Y	12					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	Y	4					20
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1243	3	10	9	Y	9	28	1			1

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	13	1	2351	3	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	8	1	2425	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	7	1	2162	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	33	1	6026	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	33	1	6204	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	32	1	5983	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	21	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	18	1	5518	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	127	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	116	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2884	-0-	-448	-0-	100	1	2784	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1305	-0-	-834	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	6	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	4	1	852	3	N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	3	1	793	3	N	-0-					-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	29	1	5242	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	29	1	5427	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	28	1	5244	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	19	1	5595	3	N	-0-					-0-
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	5					27
							715	3	6	9							
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-	16	1			11
							735	3									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					11
							713	3									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	1					12
							714	3	1	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	1					13
							735	3	1	9							
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	13					-0-
							663	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8856	-0-	-294	-0-	64	1	8792	3	Y	-0-					3
10	9455	X	9148	-0-	-307	-0-	65	1	9083	3	Y	-0-					3
11	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					3
12	9207	X	8210	-0-	-997	-0-	53	1	8157	3	Y	-0-					3
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	42	1	9275	3	Y	-0-					3
02	8260	X	8032	-0-	-228	-0-	35	1	7993	3	Y	4					7
							4	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	Y	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3218	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	14	1	2888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3024	-0-	-252	-0-	10	1	3014	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	4	1	720	3	Y	1					22
							1	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	17					39
							19	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	15					54
							17	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	3	Y	22	71	1			5
							24	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	27	2	1			30
							30	9									
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	3	Y	9	31	1			8
							10	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5653	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	31	1	5805	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	29	1	5546	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	27	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5020	-0-	-272	-0-	17	1	5003	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6583	-0-	-47	-0-	36	1	6547	3	N	-0-					-0-
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	37	1	6919	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	36	1	6804	3	N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	33	1	6895	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	23	1	6752	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	6112	-0-	-76	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	37	1	6796	3	Y	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	36	1	6659	3	Y	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	1	6328	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	38	1	7805	3	Y	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	25	1	7501	3	Y	-0-					-0-
*02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	22	1	6625	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	22	1	3028	3	Y	2					9
							2	9									
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	22	1	3102	3	Y	3					12
							3	9									
11	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	21	1	2957	3	Y	15					27
							17	9									
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	20	1	3058	3	Y	15					42
							17	9									
01	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	14	1	3001	3	Y	42					84
							46	9									
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	12	1	2688	3	Y	29	106	1			7
							32	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	397	1	11504	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12297	-0-	-196	-0-	407	1	11890	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11870	-0-	-190	-0-	397	1	11473	2	N	-0-					-0-
*12	12462	X	11960	-0-	-502	-0-	436	1	11524	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	421	1	11893	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10552	-0-	-564	-0-	364	1	10188	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	12	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	12	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	8	1	2320	3	N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	6	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	4	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	4	1	1165	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	9	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	6	1	1765	3	N	-0-					-0-
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9373	-0-	-497	-0-	51	1	9322	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	48	1	9014	3	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8696	-0-	-1144	-0-	46	1	8650	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9175	-0-	-714	-0-	44	1	9131	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	30	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8141	-0-	-595	-0-	27	1	8114	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	28	1	5103	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5111	-0-	-810	-0-	27	1	5084	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4977	-0-	-753	-0-	26	1	4951	3	Y	-0-					-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	25	1	5149	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	17	1	4953	3	Y	-0-					-0-
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	123	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	124	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	113	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	119	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3073	-0-	-371	-0-	106	1	2967	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	160	1	4613	2	N	-0-					-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	224	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	186	1	5262	2	N	-0-					-0-
*02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	159	1	4458	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1029	-0-	-2031	-0-	6	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1633	-0-	-816	-0-	9	1	1624	3	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	17	1	3214	3	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	22	1	4497	3	N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	11	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	9	1	2851	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	30	1	5534	3	Y	8					8
							9	9									
10	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	30	1	5587	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	28	1	5397	3	Y	7					7
							8	9									
12	5735	X	5665	-0-	-70	-0-	27	1	5616	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
*01	5735	X	5459	-0-	-276	-0-	18	1	5430	3	Y	10					18
							11	9									
02	5180	X	4265	-0-	-915	-0-	14	1	4230	3	Y	19	37	1			-0-
							21	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	7409	X	2310	-0-	-5099	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	174	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	145	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6010	-0-	-1399	-0-	205	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5704	-0-	-988	-0-	197	1	5507	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

09	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	350	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10725	-0-	-900	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10236	-0-	-894	-0-	343	1	9893	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10110	-0-	-1143	-0-	377	1	9733	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9845	-0-	-1191	-0-	336	1	9509	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9095	-0-	-733	-0-	314	1	8781	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

09	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	256	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	249	1	7279	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	240	1	6937	2	N	-0-					-0-
*12	7936	X	7309	-0-	-627	-0-	266	1	7043	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	256	1	7232	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6767	-0-	-401	-0-	233	1	6534	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

09	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	1284	-0-	-638	-0-	354	1	930	3	N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	374	1	2618	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	389	1	3437	3	N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	383	1	3327	3	N	-0-					-0-
*02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	32	1	5808	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	32	1	5878	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	30	1	5651	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	30	1	6098	3	N	-0-			-0-
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	20	1	6017	3	N	-0-			-0-
02	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	18	1	5330	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	20701	-0-	-1019	-0-	690	1	20011	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	20984	-0-	-1460	-0-	695	1	20289	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	20202	-0-	-798	-0-	676	1	19526	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	20116	-0-	-1274	-0-	751	1	19365	2	N	-0-			-0-
01	21390	X	20347	-0-	-1043	-0-	695	1	19652	2	N	-0-			-0-
02	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	620	1	17354	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	Y	-0-			-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-			-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-			-0-
12	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	12	1	3601	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	10	1	3118	3	Y	-0-			-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	51	1	9290	3	Y	-0-			43
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	47	1	8855	3	Y	-0-			43
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	44	1	8264	3	Y	-0-			43
12	9052	X	8309	-0-	-743	-0-	40	1	8269	3	Y	-0-			43
01	9052	X	8222	-0-	-830	-0-	28	1	8194	3	Y	-0-			43
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	24	1	7209	3	Y	-0-			43

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2811	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	15	1	2723	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	14	1	2683	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	13	1	2683	3	N	-0-			-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	10	1	2878	3	N	-0-			-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	8	1	2514	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	279	1	8097	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	285	1	8330	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	8197	-0-	-413	-0-	274	1	7923	2	N	-0-			-0-
*12	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	290	1	7669	2	N	-0-			-0-
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	298	1	8436	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	262	1	7316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	19	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	18	1	3356	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	17	1	3487	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	12	1	3506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	10	1	3103	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	590	-0-	-1330	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	853	3	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	7	1	2070	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	45	1	8164	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7956	-0-	-972	-0-	43	1	7913	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7335	-0-	-1185	-0-	38	1	7297	3	Y	-0-					-0-
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	40	1	8148	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7090	-0-	-753	-0-	24	1	7066	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	6743	-0-	-341	-0-	22	1	6721	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	215	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6730	-0-	-307	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
*12	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	236	1	6234	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	223	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	199	1	5581	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2379	-0-	-380	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	7	1	2158	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	118	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	120	1	3095	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3270	-0-	-6	-0-	113	1	3157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	22	1	3039	3	Y	-0-					2
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	3	Y	-0-					2
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	26	1	3728	3	Y	-0-					2
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	25	1	3849	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	4619	X	3777	-0-	-842	-0-	17	1	3759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3864	X	3327	-0-	-537	-0-	15	1	3312	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	5949	-0-	-1791	-0-	876	1	5073	3	Y	-0-					7
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	781	1	5358	3	Y	-0-					7
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	692	1	6010	3	Y	1					8
							1	9									
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	722	1	8181	3	Y	-0-					8
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	709	1	8094	3	Y	1					9
							1	9									
*02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	638	1	6777	3	Y	1					10
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	55	1	9942	3	N	75					182
							83	9									
10	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	57	1	10634	3	N	111	177	1			116
							122	9									
11	10500	X	10272	-0-	-228	-0-	53	1	10122	3	N	88					204
							97	9									
12	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	54	1	11180	3	N	132	185	1			151
							145	9									
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	37	1	10957	3	N	116					267
							128	9									
*02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	32	1	9752	3	N	102	189	1			180
							112	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	26	1	4671	3	Y	-0-					42
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	26	1	4842	3	Y	-0-					42
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					42
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	22	1	4690	3	Y	69	111	1			-0-
							76	9									
*01	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	16	1	4709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	3947	-0-	-449	-0-	13	1	3934	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	595	1	4510	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	614	1	4589	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	593	1	4381	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	610	1	4292	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	603	1	4261	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4618	-0-	-142	-0-	546	1	4072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	20	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	19	1	3447	3	Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	11	1	3315	3	Y	-0-					-0-
*02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	141	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	137	1	3946	2	N	-0-					-0-
*12	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	152	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3704	-0-	-300	-0-	128	1	3576	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	335	259	1	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12783	-0-	12783	13118	422	1	12361	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9828	-0-	9828	22946	32	1	9796	3	N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	679	1	2125	3	N	-0-					27
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	725	1	2157	3	N	-0-					27
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	700	1	1931	3	Y	91	108	1			10
							100	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	722	1	1769	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	719	1	1764	3	Y	-0-					10
02	1512	X	1484	-0-	-28	-0-	234	1	1250	3	Y	-0-					10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	25	1	4567	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	23	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	16	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4173	-0-	-139	-0-	14	1	4159	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	5	1	1563	3	N	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5	1	1412	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	25	1	4602	3	Y	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	25	1	4736	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	15	1	4341	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3883	-0-	-429	-0-	13	1	3850	3	Y	18					18
							20	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	11	1	1940	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	11	1	2034	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	7	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	6	1	1732	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3483	-0-	483	483	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2844	-0-	2844	3327	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2550	-0-	2550	5877	9	1	2541	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2080	-0-	2080	7957	7	1	2073	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	23	31	1			9
							2697	3	25	9							
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	32	35	1			6
							2690	3	35	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	25	28	1			3
							2510	3	28	9							
12	3720	X	456	-0-	-3264	-0-	2	1	107	2	Y	11					14
							335	3	12	9							
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	673	1	792	2	Y	27					41
							2352	3	30	9							
02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	7	1	652	2	Y	9	50	1			-0-
							1987	3	10	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	10	1	1781	3	Y	13	29	1			7
							14	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	10	1	1893	3	Y	18	2	1			23
							20	9									
11	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	9	1	1657	3	Y	13	28	1			8
							14	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	17					25
							19	9									
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	6	1	1846	3	Y	20					45
							22	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	10	50	1			5
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	30	1	5410	3	Y	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5347	3	Y	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	20	1	4197	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	18	1	5455	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2536	-0-	-1664	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	24	1	4365	3	Y	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	14	1	4186	3	Y	52					52
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	351	1	2912	3	Y	60	5	1			56
							66	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	363	1	2989	3	Y	50	55	1			51
							55	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	339	1	2830	3	Y	43	59	1			35
							47	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	360	1	2900	3	Y	54	75	1			14
							59	9									
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	354	1	2943	3	Y	59	2	1			71
							65	9									
*02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	320	1	2594	3	Y	35	71	1			35
							39	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

09	17640	X	15893	-0-	-1747	-0-	530	1	15363	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16205	-0-	-1651	-0-	537	1	15668	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	15336	-0-	-1494	-0-	513	1	14823	2	N	-0-					-0-
*12	16988	X	15605	-0-	-1383	-0-	569	1	15036	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15526	-0-	-1059	-0-	530	1	14996	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13664	-0-	-1176	-0-	472	1	13192	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	243	1	7095	2	N	-0-					-0-
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	259	1	6682	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	242	1	6837	2	N	-0-					-0-
*02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	216	1	6034	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	451	1	13094	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	411	1	11989	2	N	-0-					-0-
11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	371	1	10715	2	N	-0-					-0-
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	370	1	9783	2	N	-0-					-0-
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	344	1	9724	2	N	-0-					-0-
*02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	179	1	5019	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

09	990	N	962	-0-	-28	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	16	1	2948	3	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	12	1	3426	3	N	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	3084	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	140	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	133	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	114	1	3193	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	15	1	2667	3	Y	25	45	1			10
							28	9									
10	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	15	1	2743	3	Y	33	3	1			40
							36	9									
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	12	1	2352	3	Y	16	36	1			20
							18	9									
12	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	12	1	2426	3	Y	26	1	1			45
							29	9									
*01	2790	N	2236	-0-	-554	-0-	7	1	2203	3	Y	24	58	1			11
							26	9									
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	11	4	1			18
							12	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	12088	-0-	-662	-0-	403	1	11685	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12377	-0-	-612	-0-	410	1	11967	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11865	-0-	-675	-0-	397	1	11468	2	N	-0-					-0-
*12	12834	X	12116	-0-	-718	-0-	442	1	11674	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	398	1	11264	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10577	-0-	-707	-0-	365	1	10212	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	161	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	149	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	628	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3568	-0-	-940	-0-	123	1	3445	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	202	1	5862	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	200	1	5848	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	197	1	5702	2	N	-0-					-0-
*12	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	218	1	5772	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	205	1	5781	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5316	-0-	-340	-0-	183	1	5133	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	30	1	5383	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	28	1	5187	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	27	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5644	-0-	-29	-0-	27	1	5617	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	18	1	5451	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	16	1	4920	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	299	1	8668	2	N	-0-					-0-
10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	315	1	9196	2	N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	303	1	8762	2	N	-0-					-0-
*12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	334	1	8818	2	N	-0-					-0-
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	314	1	8889	2	N	-0-					-0-
*02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	280	1	7823	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	364	1	4683	3	N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	378	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	366	1	5095	3	N	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	374	1	5134	3	N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	364	1	5019	3	N	-0-					-0-
*02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	328	1	4418	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	86	1	15592	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	16709	X	16098	-0-	-611	-0-	86	1	16011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	16140	X	15510	-0-	-630	-0-	81	1	15426	3	Y	3					3
							3	9									
12	16368	X	16087	-0-	-281	-0-	77	1	15970	3	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
01	16244	X	15662	-0-	-582	-0-	53	1	15608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14644	X	14511	-0-	-133	-0-	48	1	14428	3	Y	32					32
							35	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	36	1	6618	3	N	-0-					-0-
10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	37	1	6927	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	32	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	19	1	5776	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	153	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	171	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4680	-0-	-1080	-0-	157	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4410	-0-	-1356	-0-	165	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	168	1	4751	2	N	-0-					-0-
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	167	1	4677	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14719	-0-	-731	-0-	490	1	14229	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14970	-0-	-685	-0-	496	1	14474	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14438	-0-	-472	-0-	483	1	13955	2	N	-0-					-0-
*12	15314	X	14310	-0-	-1004	-0-	522	1	13788	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14509	-0-	-774	-0-	496	1	14013	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12711	-0-	-1037	-0-	439	1	12272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1028	1	1402	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1061	1	1371	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	1027	1	1320	3	Y	16					18
							18	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	1061	1	1360	3	Y	17					35
							19	9									
*01	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	1058	1	1046	3	Y	5	38	1			2
							6	9									
02	1960	N	1376	-0-	-584	-0-	615	1	759	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

09	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	346	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	337	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	348	1	10041	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10709	-0-	-327	-0-	400	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	389	1	10985	2	N	-0-					-0-
*02	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	338	1	9466	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	857	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	76	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	87	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	9	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2226	-0-	-70	-0-	7	1	2211	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	9	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	Y	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

09	7170	X	5993	-0-	-1177	-0-	33	1	5960	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	36	1	6708	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5777	-0-	-1063	-0-	30	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	21	1	6176	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	19	1	5652	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	21	1	3788	3	Y	5	5	1			39
							6	9									
10	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	21	1	3846	3	Y	1					40
							1	9									
11	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	19	1	3686	3	Y	1					41
							1	9									
12	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	18	1	3767	3	Y	2					43
							2	9									
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	12	1	3679	3	Y	55	97	1			1
							61	9									
02	3556	X	3275	-0-	-281	-0-	11	1	3254	3	Y	9					10
							10	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

09	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	1088	1	31562	2	N	-0-					-0-
10	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1068	1	31175	2	N	-0-					-0-
11	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	996	1	28763	2	N	-0-					-0-
12	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	1075	1	27734	2	N	-0-					-0-
01	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	975	1	27556	2	N	-0-					-0-
*02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	850	1	23769	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	43	1	7835	3	N	-0-					-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	45	1	8289	3	N	-0-					-0-
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	42	1	8002	3	N	-0-					-0-
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	40	1	8149	3	N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-					-0-
*02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	282	1	5833	2	N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	275	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	273	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	245	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	-0-					-0-
*02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	247	1	4702	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	3	N	-0-					-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	16	1	2906	3	N	-0-					-0-
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	3	N	-0-					-0-
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2700	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	101	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	164	1	3435	2	N	-0-					-0-
*12	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1090	-0-	-870	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9908	-0-	-382	-0-	330	1	9578	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10204	-0-	-429	-0-	338	1	9866	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9753	-0-	-447	-0-	326	1	9427	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9733	-0-	-807	-0-	363	1	9370	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	340	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8646	-0-	-594	-0-	298	1	8348	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	630	1	18284	2	N	-0-					-0-
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	627	1	18308	2	N	-0-					-0-
11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	603	1	17420	2	N	-0-					-0-
12	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	620	1	16001	2	N	-0-					-0-
01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	501	1	9856	2	N	-0-					-0-
*02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	875	1	11842	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	87	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	97	1	2505	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	86	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	74	1	2057	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	134	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4139	-0-	-751	-0-	139	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	2995	-0-	-2058	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	1906	-0-	-1958	-0-	66	1	1840	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	18	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2756	-0-	-871	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	15	1	2833	3	Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3372	3	Y	13					13
							14	9									
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
*02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	5	1	1561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	28	1	5143	3	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	3	N	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	24	1	5011	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	17	1	5040	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	15	1	4575	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	48	1	8821	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	46	1	8534	3	Y	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	46	1	8716	3	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7336	-0-	-1840	-0-	35	1	7301	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	7083	-0-	-2093	-0-	24	1	7059	3	Y	-0-					-0-
*02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	31	1	9199	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9175	-0-	-683	-0-	304	1	8871	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8777	-0-	-763	-0-	294	1	8483	2	N	-0-					-0-
*12	9672	X	8899	-0-	-773	-0-	324	1	8575	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	308	1	8699	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	266	1	7439	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	179	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	168	1	4893	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	180	1	5200	2	N	-0-					-0-
*12	6293	X	5722	-0-	-571	-0-	209	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	197	1	5576	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	213	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	212	1	6194	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5856	-0-	-871	-0-	219	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6090	-0-	-637	-0-	208	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5439	-0-	-525	-0-	188	1	5251	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4319	-0-	-1171	-0-	24	1	4295	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	23	1	4242	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3917	-0-	-1033	-0-	21	1	3896	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3935	-0-	-901	-0-	19	1	3916	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	13	1	3764	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3290	-0-	-742	-0-	11	1	3279	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	783	1	6006	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	806	1	5752	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6962	-0-	-118	-0-	783	1	6179	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7105	-0-	-211	-0-	806	1	6299	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	796	1	6311	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6378	-0-	-118	-0-	719	1	5659	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6616	-0-	-1244	-0-	36	1	6580	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6760	-0-	-1331	-0-	36	1	6724	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6605	-0-	-1195	-0-	35	1	6570	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	33	1	6770	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	23	1	6799	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	6188	X	6012	-0-	-176	-0-	20	1	5972	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	19	1	3394	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	24	1	4380	3	Y	1					4
							1	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	Y	1					5
							1	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4553	3	Y	7					12
							8	9									
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4481	3	Y	16					28
							18	9									
*02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	4090	3	Y	5	23	1			10
							6	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	878	1	1413	3	Y	-0-	31	1			4
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	891	1	1454	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	866	1	1345	3	Y	3	17	1			1
							3	9									
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	895	1	1559	3	Y	7					8
							8	9									
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	884	1	1512	3	Y	14					22
							15	9									
02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	794	1	1307	3	Y	4	22	1			4
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	15	1	2679	3	Y	-0-			-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	3	Y	-0-			-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	1435	-0-	-1355	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
01	2790	N	289	-0-	-2501	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	3371	-0-	571	571	11	1	3360	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	9	1	1588	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	6	1	1685	3	Y	-0-			-0-
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	10	1	1725	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-			-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	6	1	1700	3	Y	-0-			-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	26	1	4658	3	N	-0-			-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	27	1	5062	3	N	-0-			-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	27	1	5109	3	N	-0-			-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	25	1	5170	3	N	-0-			-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	17	1	5128	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4572	-0-	-216	-0-	15	1	4557	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	47	1	8601	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	45	1	8359	3	N	-0-			-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	46	1	8673	3	N	-0-			-0-
12	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	40	1	8182	3	N	-0-			-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	30	1	8807	3	N	-0-			-0-
*02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	27	1	8088	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		13278	-0-	13278	69430	72	1	13206	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		13563	-0-	13563	82993	73	1	13490	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10		12880	-0-	12880	95873	67	1	12813	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		13310	-0-	13310	109183	64	1	13246	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		12976	-0-	12976	122159	44	1	12932	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		11525	-0-	11525	133684	38	1	11487	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4362	-0-	-348	-0-	145	1	4217	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3562	-0-	-1305	-0-	118	1	3444	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	148	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4510	-0-	-357	-0-	168	1	4342	2	N	-0-			-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4103	-0-	-13	-0-	142	1	3961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8540	-0-	-490	-0-	285	1	8255	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8612	-0-	-719	-0-	285	1	8327	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8199	-0-	-831	-0-	274	1	7925	2	N	-0-					-0-
*12	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	298	1	7869	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8320	-0-	-701	-0-	284	1	8036	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	252	1	7036	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	779	1	22591	2	N	-0-					-0-
10	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	739	1	21560	2	N	-0-					-0-
11	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	703	1	20309	2	N	-0-					-0-
*12	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	756	1	19973	2	N	-0-					-0-
01	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	690	1	19506	2	N	-0-					-0-
*02	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	600	1	16798	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	34	1	6276	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	35	1	6487	3	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	34	1	6452	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	5713	-0-	-797	-0-	28	1	5685	3	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	24	1	6968	3	N	-0-					-0-
*02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	21	1	6264	3	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12099	-0-	-981	-0-	66	1	12033	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12248	-0-	-1268	-0-	66	1	12182	3	Y	-0-					-0-
11	13050	X	11866	-0-	-1184	-0-	62	1	11804	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	12526	-0-	-959	-0-	60	1	12466	3	Y	-0-					-0-
01	13361	X	12138	-0-	-1223	-0-	41	1	12097	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10797	-0-	-487	-0-	36	1	10761	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	44	1	8007	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7211	-0-	-1686	-0-	39	1	7172	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	38	1	7295	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	37	1	7690	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7894	-0-	-414	-0-	27	1	7867	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	6834	-0-	-670	-0-	23	1	6811	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1681	3	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	6	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	21	1	3865	3	Y	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	13	1	3876	3	Y	-0-					-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	12	1	3574	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	24	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	25	1	4655	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	4762	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	25	1	5141	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	15	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3484	-0-	-996	-0-	12	1	3472	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	28	1	5164	3	Y	-0-					2
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	31	1	5759	3	Y	-0-					2
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	3	Y	-0-					2
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	Y	-0-					2
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	20	1	5792	3	Y	-0-					2
02	5236	X	5039	-0-	-197	-0-	17	1	5022	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

09	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1352	1	39233	2	N	-0-					-0-
10	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	1260	1	36779	2	N	-0-					-0-
11	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	1117	1	32247	2	N	-0-					-0-
12	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	1170	1	30175	2	N	-0-					-0-
01	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	1043	1	29482	2	N	-0-					-0-
*02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	903	1	25263	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	N	28	170	1			7
							31	9									
10	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	31	1	5699	3	N	-0-					7
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					7
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					7
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	20	1	5798	3	N	3					10
							3	9									
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	16	1	4821	3	N	9					19
							10	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

09	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	29	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	29	1	5417	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	28	1	5334	3	N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	3	N	-0-					-0-
*02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	18	1	5344	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1371	1	3775	3	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1414	1	3780	3	N	-0-					-0-
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1372	1	4288	3	N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1413	1	4164	3	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1411	1	4867	3	N	-0-					-0-
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1271	1	3637	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	59	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	134	1	3865	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	152	1	3926	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3754	-0-	-250	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1708	-0-	-962	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6034	-0-	-236	-0-	33	1	6001	3	N	-0-					122
10	6479	X	6187	-0-	-292	-0-	33	1	6080	3	N	67	186	1			3
							74	9									
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	31	1	5884	3	N	-0-					3
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	125	128	1			-0-
							138	9									
01	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	20	1	6014	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5459	-0-	-169	-0-	18	1	5441	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5239	-0-	-1331	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	182	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5575	-0-	-995	-0-	187	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5208	-0-	-1147	-0-	194	1	5014	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	190	1	5377	2	N	-0-					-0-
*02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1782	3	N	-0-					-0-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	6	1	1788	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	929	-0-	-1561	-0-	149	1	780	3	N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	27	1	5198	3	N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	23	1	4791	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	14	1	4202	3	N	-0-					-0-
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	14	1	4234	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4441	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4368	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	13	1	4001	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	117	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	111	1	3139	2	N	-0-					-0-
*02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5596	-0-	-1574	-0-	31	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	34	1	6380	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5955	-0-	-1065	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6564	-0-	-194	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	21	1	6224	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5596	-0-	-200	-0-	19	1	5577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	44	1	8037	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3612	-0-	-976	-0-	19	1	3593	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3441	-0-	-999	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3262	-0-	-882	-0-	11	1	3251	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5785	-0-	-245	-0-	32	1	5753	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	31	1	5768	3	N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	29	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	19	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5215	-0-	-217	-0-	17	1	5198	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	19	1	3532	3	N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3748	3	N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	20	1	4200	3	N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	14	1	4074	3	N	-0-					-0-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	12	1	3728	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	210	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	242	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6613	-0-	-47	-0-	221	1	6392	2	N	-0-					-0-
*12	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	221	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	220	1	6222	2	N	-0-					-0-
*02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6295	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	5	1	1496	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	5	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	11023	-0-	-827	-0-	367	1	10656	2	N	-0-					-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	393	1	11462	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	370	1	10692	2	N	-0-					-0-
*12	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	434	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	414	1	11693	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9771	-0-	-925	-0-	337	1	9434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8552	-0-	-478	-0-	47	1	8505	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
11	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	136	1	25777	3	N	-0-					-0-
12	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	146	1	30088	3	N	-0-					-0-
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	92	1	27240	3	N	-0-					-0-
*02	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	75	1	22676	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7479	-0-	-351	-0-	41	1	7438	3	N	-0-					1
10	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	39	1	7161	3	N	-0-					1
11	7680	X	7147	-0-	-533	-0-	37	1	7110	3	N	-0-					1
12	7936	X	7284	-0-	-652	-0-	35	1	7249	3	N	-0-					1
01	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	24	1	7117	3	N	-0-					1
02	6972	X	6515	-0-	-457	-0-	22	1	6493	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	13	1	2282	3	Y	20					197
							22	9									
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	13	1	2356	3	Y	-0-					197
*11	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	12	1	2213	3	Y	33	179	1			51
							36	9									
*12	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	9	1	1849	3	Y	14					65
							15	9									
*01	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	7	1	2115	3	Y	10					75
							11	9									
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	7	1	1949	3	Y	10					85
							11	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3110	-0-	110	560	17	1	3093	3	Y	-0-					-0-
10	3603	X	3043	-0-	-560	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	Y	67					67
							74	9									
12	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	7	1	1524	3	Y	71	138	1			-0-
							78	9									
*01	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	14412	-0-	-1368	-0-	480	1	13932	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	14034	-0-	-2272	-0-	465	1	13569	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14229	-0-	-1551	-0-	476	1	13753	2	N	-0-					-0-
*12	16306	X	14357	-0-	-1949	-0-	524	1	13833	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14541	-0-	-339	-0-	497	1	14044	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12816	-0-	-624	-0-	442	1	12374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	708	1	3270	3	Y	1					12
							1	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	732	1	3608	3	Y	26					38
							29	9									
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	708	1	3415	3	Y	19	37	1			20
							21	9									
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	729	1	3351	3	Y	30	42	1			8
							33	9									
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	724	1	3289	3	Y	26	1	1			33
							29	9									
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	653	1	2778	3	Y	8	29	1			12
							9	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

09	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	272	1	7882	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8608	-0-	-196	-0-	285	1	8323	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8267	-0-	-253	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
*12	8804	X	8388	-0-	-416	-0-	306	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8392	-0-	-257	-0-	287	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7376	-0-	-408	-0-	255	1	7121	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

09	7200	X	6683	-0-	-517	-0-	223	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	223	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	213	1	6144	2	N	-0-					-0-
*12	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	232	1	6127	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	222	1	6286	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5691	-0-	-553	-0-	196	1	5495	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

09	10890	X	7733	-0-	-3157	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	56	-0-	-8044	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	7998	X	6631	-0-	-1367	-0-	242	1	6389	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6881	-0-	-1117	-0-	235	1	6646	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6602	-0-	-622	-0-	228	1	6374	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	17	1	3108	3	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	3137	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	15	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	3240	3	Y	-0-					-0-
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	26	1	4790	3	Y	144	183	1			-0-
							158	9									
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	25	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	20	1	4102	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	12	1	3547	3	Y	-0-					-0-
*02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	22	1	6546	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	459	1	13310	2	N	-0-					-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	438	1	12772	2	N	-0-					-0-
11	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	443	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	482	1	12440	2	N	-0-					-0-
01	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	442	1	12487	2	N	-0-					-0-
*02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	381	1	10656	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	187	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	195	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	167	1	4681	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3491	3	Y	23	27	1			17
							25	9									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	Y	30	1	1			46
							33	9									
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	15	46	1			15
							17	9									
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17	1	3589	3	Y	29	38	1			6
							32	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	12	1	3572	3	Y	32	1	1			37
							35	9									
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	11	1	3225	3	Y	15	38	1			14
							17	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	143	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	147	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
*12	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	149	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	142	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3967	-0-	-37	-0-	137	1	3830	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	726	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	678	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	920	-0-	-723	-0-	4	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	4	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

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

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

09	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	26	1	4801	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	25	1	4819	3	Y	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	17	1	4989	3	Y	-0-					-0-
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	15	1	4538	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

09	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	39	1	5281	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	40	1	5581	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5482	-0-	-158	-0-	38	1	5444	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	36	1	5493	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	25	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4935	-0-	-189	-0-	22	1	4913	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*12	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*01	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1547	-0-	-861	-0-	5	1	1542	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

09	5550	X	4737	-0-	-813	-0-	891	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	920	1	3983	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	894	1	4495	3	N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	921	1	4460	3	N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	914	1	4531	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	825	1	3789	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-					13
10	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					13
11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					13
12	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					13
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					13
02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	9	1	2776	3	Y	-0-					13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	543	1	15753	2	N	-0-					-0-
10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	535	1	15617	2	N	-0-					-0-
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	483	1	13944	2	N	-0-					-0-
*12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	562	1	14838	2	N	-0-					-0-
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	449	1	12686	2	N	-0-					-0-
*02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	408	1	11410	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	19	1	3402	3	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	19	1	3639	3	N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	16	1	4646	3	N	-0-					-0-
*02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4424	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	196	1	5733	2	N	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	189	1	5456	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	204	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	180	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4530	-0-	-762	-0-	156	1	4374	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	102	1	2985	2	N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	103	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	N	-0-					-0-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2751	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	153	1	4435	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	164	1	4801	2	N	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-					-0-
*12	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	172	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	164	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	149	1	4159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	15	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	10	1	1805	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

09	5550	X	4386	-0-	-1164	-0-	24	1	4362	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	27	1	5466	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	19	1	5489	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4771	-0-	-157	-0-	16	1	4755	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	701	1	7381	3	N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	724	1	7738	3	N	-0-			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	699	1	7360	3	N	-0-			-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	718	1	7495	3	N	-0-			-0-
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	707	1	7383	3	N	-0-			-0-
*02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	638	1	6655	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	36	1	6594	3	N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	37	1	6812	3	N	-0-			-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-			-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	33	1	6749	3	N	-0-			-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	23	1	6749	3	N	-0-			-0-
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	21	1	6263	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	297	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7170	-0-	-22	-0-	283	1	6887	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6781	-0-	-359	-0-	266	1	6515	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	268	1	6342	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	270	1	6670	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5883	-0-	-585	-0-	235	1	5648	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	23	1	4123	3	N	-0-			-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	22	1	4141	3	N	-0-			-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4300	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	15	1	4286	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	13	1	3836	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3373	3	N	-0-			-0-
10	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	493	1	22485	3	N	-0-			-0-
11	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	460	1	19000	3	N	-0-			-0-
12	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	454	1	16841	3	N	-0-			-0-
01	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	417	1	14887	3	N	-0-			-0-
*02	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	378	1	12786	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	101	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	101	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	109	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	92	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	87	1	2428	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7628	-0-	-112	-0-	254	1	7374	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7778	-0-	-189	-0-	258	1	7520	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	249	1	7181	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7368	-0-	-599	-0-	275	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7524	-0-	-412	-0-	257	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6692	-0-	-420	-0-	231	1	6461	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	47	1	8584	3	Y	-0-					3
10	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	45	1	8355	3	Y	-0-					3
11	8490	X	7955	-0-	-535	-0-	42	1	7913	3	Y	-0-					3
12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	39	1	8071	3	Y	-0-					3
01	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	26	1	7780	3	Y	-0-					3
02	7840	X	5917	-0-	-1923	-0-	20	1	5897	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	83	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	77	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	82	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1846	-0-	-198	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	59	1	10794	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	7204	-0-	-4266	-0-	39	1	7165	3	N	-0-					-0-
11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	157	1	29785	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	127	1	26254	3	N	-0-					-0-
01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	81	1	24100	3	N	-0-					-0-
*02	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	67	1	20234	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9218	-0-	-172	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	324	1	9469	2	N	-0-					-0-
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9330	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9119	-0-	-398	-0-	340	1	8779	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	304	1	8599	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8260	-0-	-756	-0-	285	1	7975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	795	-0-	-941	-0-	4	1	780	3	Y	10					10
							11	9									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	4	1	1061	3	Y	63	73	1			-0-
							69	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	10	1	1797	3	Y	9	29	1			1
							10	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1871	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					23
							13	9									
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	9	1	1755	3	Y	13					36
							14	9									
*01	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	6	1	1658	3	Y	5	36	1			4
							6	9									
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	5	1	1542	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	26	1	4721	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	28	1	5132	3	Y	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	26	1	5393	3	Y	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	18	1	5339	3	Y	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	15	1	4572	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	627	1	18177	2	N	-0-					-0-
10	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	633	1	18472	2	N	-0-					-0-
11	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	610	1	17599	2	N	-0-					-0-
*12	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	669	1	17690	2	N	-0-					-0-
01	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	621	1	17546	2	N	-0-					-0-
*02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	553	1	15476	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	133	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-
*12	4216	X	2384	-0-	-1832	-0-	87	1	2297	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2303	-0-	-1727	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1990	-0-	-1650	-0-	69	1	1921	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	8061	-0-	-69	-0-	269	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	268	1	7816	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	254	1	7347	2	N	-0-					-0-
*12	8866	X	7235	-0-	-1631	-0-	264	1	6971	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7075	-0-	-1791	-0-	242	1	6833	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6222	-0-	-1310	-0-	215	1	6007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	35	1	6416	3	Y	-0-					2
10	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	34	1	6404	3	Y	-0-					2
11	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	33	1	6733	3	Y	-0-					2
01	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	22	1	6396	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
*02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	21	1	6377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	162	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4306	-0-	-614	-0-	144	1	4162	2	N	-0-					-0-
*12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	186	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	161	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	132	1	3693	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	66	1	12057	3	N	-0-					18
10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	66	1	12364	3	N	1					19
							1	9									
11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	63	1	12050	3	N	5					24
							6	9									
12	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	63	1	12965	3	N	37					61
							41	9									
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	43	1	12713	3	N	3					64
							3	9									
02	11312	X	11239	-0-	-73	-0-	37	1	11106	3	N	87	150	1			1
							96	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	29	1	5282	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	28	1	5278	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4661	-0-	-829	-0-	24	1	4637	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	23	1	4743	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
01	5673	X	3844	-0-	-1829	-0-	13	1	3831	3	Y	-0-					-0-
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	53	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	65	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	65	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	58	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	66	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4621	-0-	-167	-0-	57	1	4564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	31	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	30	1	5570	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	27	1	5054	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5639	-0-	-499	-0-	27	1	5612	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	18	1	5426	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	5348	X	5045	-0-	-303	-0-	17	1	5024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	16	1	2887	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	1737	-0-	-1921	-0-	9	1	1728	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	17	1	3485	3	N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3453	3	N	-0-					-0-
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	430	1	6410	2	N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	210	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5970	-0-	-1098	-0-	223	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	206	1	5823	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5364	-0-	-1020	-0-	185	1	5179	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	125	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1126	-0-	-982	-0-	49	1	1077	2	N	-0-					-0-
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	24	1	4396	3	Y	-0-					52
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	25	1	4638	3	Y	1					53
							1	9									
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	25	1	4805	3	Y	3					56
							3	9									
*12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					56
*01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-	19	1			37
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	14	1	4147	3	Y	-0-	1	1			36

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	36	1	6643	3	Y	-0-					13
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	36	1	6691	3	Y	-0-					13
11	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					13
12	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	32	1	6626	3	Y	-0-					13
01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	23	1	6680	3	Y	-0-					13
02	6244	X	5997	-0-	-247	-0-	20	1	5977	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	94	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	86	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	88	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	92	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	N	-0-					-0-
*02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	85	1	2042	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	51	1	9368	3	N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	52	1	9615	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	7653	-0-	-1947	-0-	40	1	7613	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	43	1	8934	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	7498	-0-	-2422	-0-	25	1	7473	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7818	-0-	-974	-0-	26	1	7792	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	15	1	2841	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	14	1	2915	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	10	1	2858	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2575	-0-	-309	-0-	9	1	2566	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	39	1	7169	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	41	1	7698	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7321	-0-	-359	-0-	38	1	7283	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	35	1	7161	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	25	1	7472	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6749	-0-	-251	-0-	22	1	6727	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7790	-0-	-130	-0-	260	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	265	1	7744	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7685	-0-	-175	-0-	257	1	7428	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7507	-0-	-584	-0-	280	1	7227	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	268	1	7563	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6953	-0-	-327	-0-	240	1	6713	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4701	3	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4980	3	N	-0-					-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	5228	3	N	-0-					-0-
*02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4394	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	37	1	6740	3	Y	46	66	1			-0-
							51	9									
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	7022	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	36	1	6900	3	Y	25					40
							28	9									
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	36	1	7318	3	Y	63	93	1			10
							69	9									
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	24	1	7206	3	Y	22	2	1			30
							24	9									
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	19	1	5667	3	Y	58	71	1			17
							64	9									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	769	1	8285	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	1004	1	8482	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	962	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1011	1	7687	2	N	-0-					-0-
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	967	1	7173	2	N	-0-					-0-
*02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	881	1	6631	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

09	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	18	1	3192	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	18	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	11	1	3301	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2970	-0-	-26	-0-	10	1	2960	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	314	1	9116	2	N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	313	1	9131	2	N	-0-					-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	270	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	307	1	7917	2	N	-0-					-0-
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	281	1	7931	2	N	-0-					-0-
*02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	246	1	6875	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

09	7710	X	6581	-0-	-1129	-0-	36	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	41	1	7678	3	Y	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	38	1	7795	3	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7587	-0-	-132	-0-	26	1	7561	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6361	-0-	-835	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	152	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	816	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	839	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	813	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1617	-0-	-708	-0-	840	1	777	2	N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	835	1	1909	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	759	1	1901	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	687	1	15215	2	N	-0-					-0-
10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	678	1	16032	2	N	-0-					-0-
11	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	584	1	14359	2	N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	554	1	13176	2	N	-0-					-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	560	1	13829	2	N	-0-					-0-
*02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	485	1	11574	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3043	-0-	-1247	-0-	17	1	3026	3	Y	-0-					2
10	4154	X	3295	-0-	-859	-0-	18	1	3277	3	Y	-0-					2
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	17	1	3138	3	Y	-0-					2
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					2
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-					2
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	10	1	2915	3	Y	1					3
							1	9									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	24	1	4404	3	Y	-0-					55
10	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	24	1	4505	3	Y	39	65	1			29
							43	9									
11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	23	1	4314	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
12	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	21	1	4424	3	Y	25	25	1			29
							28	9									
*01	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	15	1	4405	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	13	1	3776	3	Y	14	35	1			8
							15	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	58	1	10826	3	N	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	48	1	9138	3	N	-0-					-0-
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	45	1	9230	3	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	30	1	8803	3	N	-0-					-0-
*02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	25	1	7527	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	26	1	7173	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	27	1	7475	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7103	-0-	-817	-0-	25	1	7078	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	16	1	7245	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6379	-0-	-397	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	126	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3564	-0-	-426	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	84	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2415	-0-	-1113	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	10	1	1875	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	12	21	1			3
							13	9									
11	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	10	1	1895	3	Y	16					19
							18	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	Y	20					39
							22	9									
*01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	6	1	1838	3	Y	12	41	1			10
							13	9									
02	1792	N	1586	-0-	-206	-0-	5	1	1575	3	Y	5	3	1			12
							6	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	115	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	114	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	124	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	115	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10841	-0-	-319	-0-	59	1	10782	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11299	-0-	-233	-0-	60	1	11239	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	10834	-0-	-236	-0-	57	1	10777	3	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10969	-0-	-284	-0-	53	1	10916	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	37	1	10966	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	9874	-0-	-318	-0-	33	1	9841	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	33	1	5982	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	34	1	6341	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	29	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	21	1	6112	3	N	-0-					-0-
*02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5752	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	698	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	724	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1920	-0-	-810	-0-	696	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	719	1	1261	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	718	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1696	-0-	-740	-0-	648	1	1048	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	929	1	26944	2	N	-0-					-0-
10	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	841	1	24548	2	N	-0-					-0-
11	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	720	1	20804	2	N	-0-					-0-
*12	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	756	1	19965	2	N	-0-					-0-
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	681	1	19250	2	N	-0-					-0-
*02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	595	1	16644	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	3	N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2840	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	886	1	2933	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	915	1	2919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	886	1	2992	3	Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	913	1	2886	3	Y	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	909	1	2834	3	Y	-0-					-0-
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	821	1	2796	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	158	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	149	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	129	1	3614	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	131	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	124	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	128	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	149	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	141	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3530	-0-	-138	-0-	122	1	3408	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6114	-0-	-6	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	207	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	199	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	197	1	5571	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5310	-0-	-402	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	39	1	7077	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	7277	-0-	-442	-0-	39	1	7238	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7016	-0-	-304	-0-	37	1	6979	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7161	-0-	-341	-0-	35	1	7126	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6746	-0-	-632	-0-	23	1	6723	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5329	-0-	-1307	-0-	18	1	5311	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	29	1	5348	3	Y	-0-					2
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	Y	16					18
							18	9									
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	29	1	5576	3	Y	31	47	1			2
							34	9									
12	DLQ	G-10	5633	-0-	5633	5633	27	1	5594	3	Y	11	1	1			12
							12	9									
01	DLQ	G-10	5520	-0-	5520	11153	18	1	5465	3	Y	34	44	1			2
							37	9									
*02	16205	X	5052	-0-	-11153	-0-	17	1	5032	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9847	-0-	-1283	-0-	328	1	9519	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10043	-0-	-1148	-0-	333	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9765	-0-	-975	-0-	327	1	9438	2	N	-0-					-0-
*12	11098	X	9845	-0-	-1253	-0-	359	1	9486	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9828	-0-	-619	-0-	336	1	9492	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8480	-0-	-704	-0-	293	1	8187	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	802	1	3988	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	826	1	3741	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	800	1	3821	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	825	1	4001	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	816	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2982	-0-	-1498	-0-	735	1	2247	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	418	1	5013	3	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	366	1	5071	3	N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	355	1	4258	3	N	-0-					-0-
*02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	4898	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	142	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
*12	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	156	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3746	-0-	-258	-0-	129	1	3617	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	445	1	12149	3	N	-0-					-0-
11	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	84	1	15955	3	N	-0-					-0-
12	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	77	1	15822	3	N	-0-					-0-
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	52	1	15369	3	N	-0-					-0-
*02	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	44	1	13340	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

09	18330	X	17220	-0-	-1110	-0-	94	1	17126	3	N	-0-					-0-
10	18724	X	17255	-0-	-1469	-0-	92	1	17163	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	16344	-0-	-1776	-0-	86	1	16258	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	17302	-0-	-1422	-0-	83	1	17219	3	N	-0-					-0-
01	18073	X	16758	-0-	-1315	-0-	56	1	16702	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14682	-0-	-1390	-0-	49	1	14633	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	35	1	6499	3	Y	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	32	1	6077	3	Y	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	21	1	6346	3	Y	-0-					-0-
*02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5697	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	210	1	6132	2	N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	202	1	5830	2	N	-0-					-0-
*12	6324	X	1571	-0-	-4753	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	2951	-0-	-3373	-0-	229	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4934	-0-	-778	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	133	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	153	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	N	-0-					-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	137	1	3824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	7607	-0-	-4603	-0-	328	1	7279	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-	261	1	6416	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	4650	-0-	-6990	-0-	181	1	4469	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	6631	-0-	-4560	-0-	269	1	6362	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6453	-0-	-1421	-0-	252	1	6201	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	4327	-0-	-2785	-0-	175	1	4152	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	308	1	8922	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	312	1	9112	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9106	-0-	-674	-0-	305	1	8801	2	N	-0-			-0-
*12	9920	X	9243	-0-	-677	-0-	337	1	8906	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	314	1	8871	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8192	-0-	-432	-0-	283	1	7909	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	189	1	4178	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	174	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	159	1	3917	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4074	-0-	-731	-0-	165	1	3909	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	159	1	3911	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3314	-0-	-774	-0-	133	1	3181	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	140	1	4071	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	143	1	4185	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4113	-0-	-417	-0-	138	1	3975	2	N	-0-			-0-
*12	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	147	1	3881	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	144	1	4061	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	128	1	3591	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	199	1	5768	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6099	-0-	-225	-0-	202	1	5897	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	197	1	5679	2	N	-0-			-0-
*12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	217	1	5745	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	206	1	5834	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5327	-0-	-245	-0-	184	1	5143	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	14166	-0-	-534	-0-	472	1	13694	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	14522	-0-	-637	-0-	481	1	14041	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	452	1	13048	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	14057	-0-	-854	-0-	525	1	13532	2	N	-0-			-0-
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	506	1	14300	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	12952	-0-	-264	-0-	447	1	12505	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	N	-0-			-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	29	1	5425	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	26	1	5024	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	23	1	4815	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	3594	-0-	-1862	-0-	12	1	3582	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4074	-0-	-854	-0-	13	1	4061	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	22	1	4064	3	Y	10					184
							11	9									
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3961	3	Y	31	186	1			29
							34	9									
11	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	18	1	3403	3	Y	20					49
							22	9									
12	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	19	1	3822	3	Y	19					68
							21	9									
01	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	13	1	3862	3	Y	23					91
							25	9									
02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	12	1	3533	3	Y	23					114
							25	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

09	7200	X	6489	-0-	-711	-0-	35	1	6454	3	N	-0-					5
10	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	36	1	6684	3	N	-0-					5
11	6750	X	6645	-0-	-105	-0-	35	1	6610	3	N	-0-					5
12	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	32	1	6546	3	N	-0-					5
01	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	23	1	6803	3	N	-0-					5
02	6216	X	5943	-0-	-273	-0-	20	1	5923	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

09	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	181	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	176	1	5081	2	N	-0-					-0-
*12	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	194	1	5124	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	182	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4637	-0-	-319	-0-	160	1	4477	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

09	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	147	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	142	1	4090	2	N	-0-					-0-
*12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	155	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	143	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3692	-0-	-312	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

09	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	33	1	5953	3	Y	-0-					7
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					7
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	31	1	5890	3	Y	-0-					7
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	29	1	6073	3	Y	-0-					7
01	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	21	1	6091	3	Y	-0-					7
02	5628	X	5443	-0-	-185	-0-	18	1	5425	3	Y	-0-					7

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

09	10800	X	10548	-0-	-252	-0-	58	1	10490	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10688	-0-	-410	-0-	57	1	10631	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10321	-0-	-509	-0-	54	1	10267	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10831	-0-	-360	-0-	52	1	10779	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	10893	-0-	-298	-0-	37	1	10856	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9761	-0-	-95	-0-	32	1	9729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11070	-0-	-720	-0-	60	1	11010	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	58	1	10808	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10641	-0-	-789	-0-	56	1	10585	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	11013	-0-	-674	-0-	53	1	10960	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	36	1	10533	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	9264	-0-	-1068	-0-	31	1	9233	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	158	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	145	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	132	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	150	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	143	1	3553	2	N	-0-					-0-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	138	1	3299	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	107	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	98	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	103	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	95	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2211	-0-	-141	-0-	87	1	2124	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	81	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	831	1	5621	2	N	-0-					-0-
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	888	1	6574	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	955	1	7043	2	N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	914	1	6552	2	N	-0-					-0-
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	797	1	5068	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	8991	-0-	-1479	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	7489	-0-	-3361	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8316	-0-	-2184	-0-	278	1	8038	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7704	-0-	-3146	-0-	288	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	7505	-0-	-3035	-0-	256	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7063	-0-	-1337	-0-	244	1	6819	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	153	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	157	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	150	1	4339	2	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	166	1	4373	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	155	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3960	-0-	-324	-0-	137	1	3823	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	309	1	6834	2	N	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	286	1	7031	2	N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	275	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	289	1	6756	2	N	-0-					-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	274	1	6777	2	N	-0-					-0-
*02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	250	1	5922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	183	1	5306	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5214	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3557	-0-	-2116	-0-	133	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2790	-0-	-2883	-0-	95	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3688	-0-	-1436	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	33	1	5922	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	33	1	6132	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	31	1	5912	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	30	1	6112	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	20	1	6037	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	18	1	5463	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	153	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	159	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	157	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	171	1	4411	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	295	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	138	1	3870	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	25	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	24	1	4523	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3362	-0-	-1228	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	31	1	9109	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	44	1	13218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	372	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	373	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	380	1	9794	2	N	-0-					-0-
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	363	1	10255	2	N	-0-					-0-
*02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	325	1	9102	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	155	1	28247	3	N	-0-					-0-
10	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	137	1	25434	3	N	-0-					-0-
11	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	117	1	22261	3	N	-0-					-0-
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	102	1	21033	3	N	-0-					-0-
01	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	66	1	19679	3	N	-0-					-0-
*02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	56	1	16797	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	128	1	3739	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	124	1	3569	2	N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	N	-0-					-0-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2932	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	N	-0-					-0-
10	506	X	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

09	13530	X	12376	-0-	-1154	-0-	412	1	11964	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12551	-0-	-1430	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	433	1	12515	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12915	-0-	-291	-0-	482	1	12433	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12503	-0-	-641	-0-	427	1	12076	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11433	-0-	-663	-0-	395	1	11038	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

09	10170	X	8221	-0-	-1949	-0-	356	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9062	-0-	-1447	-0-	351	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	346	1	8508	2	N	-0-					-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	380	1	8764	2	N	-0-					-0-
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	351	1	8707	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7675	-0-	-585	-0-	310	1	7365	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1039	1	5544	3	N	-0-					-0-
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	1108	1	6200	3	N	-0-					-0-
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1053	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1104	1	5933	3	N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1077	1	5554	3	N	-0-					-0-
*02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	997	1	5171	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	22	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	18	1	3659	3	Y	-0-					-0-
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	19	1	5722	3	Y	-0-					-0-
*02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

09	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	39	1	7194	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	5842	-0-	-1412	-0-	31	1	5811	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	6248	-0-	-892	-0-	33	1	6215	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6332	-0-	-1139	-0-	21	1	6311	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	18	1	5542	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1662	3	Y	3					3
							3	9									
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1493	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

09	7080	X	6366	-0-	-714	-0-	35	1	6331	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	2458	-0-	-4858	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-
11	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	87	1	16470	3	N	-0-					-0-
12	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	115	1	23677	3	N	-0-					-0-
01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	70	1	20663	3	N	-0-					-0-
*02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	57	1	17118	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	112	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	135	1	3303	2	N	-0-					-0-
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

09	8040	X	7523	-0-	-517	-0-	41	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7386	-0-	-922	-0-	40	1	7346	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7043	-0-	-577	-0-	37	1	7006	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	37	1	7572	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	25	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6963	-0-	-65	-0-	23	1	6940	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

09	8640	X	8277	-0-	-363	-0-	276	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8489	-0-	-377	-0-	281	1	8208	2	N	-0-					-0-
11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
*12	8556	X	8175	-0-	-381	-0-	298	1	7877	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	281	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	230	1	6442	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	433	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	373	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	365	1	2576	2	N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	340	1	2405	2	N	-0-					-0-
*02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	49	1	8930	3	N	-0-					-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	48	1	8987	3	N	-0-					-0-
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	45	1	8516	3	N	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	29	1	8455	3	N	-0-					-0-
*02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	25	1	7460	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	69	1	12524	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	70	1	13027	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12399	-0-	-441	-0-	65	1	12334	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12976	-0-	-292	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	12871	-0-	-211	-0-	43	1	12828	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11649	-0-	-167	-0-	39	1	11610	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7201	-0-	-1529	-0-	311	1	6890	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7359	-0-	-1414	-0-	287	1	7072	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7171	-0-	-149	-0-	277	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	293	1	6935	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	282	1	6899	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6027	-0-	-693	-0-	243	1	5784	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/2018

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	603	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	557	1	3880	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4106	-0-	-934	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4013	-0-	-1195	-0-	499	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	484	1	3424	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3694	-0-	-394	-0-	414	1	3280	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	29	1	5332	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	30	1	5620	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	28	1	5345	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	27	1	5558	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	18	1	5304	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	16	1	4942	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	286	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	314	1	9171	2	N	-0-					-0-
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	293	1	8459	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	314	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	316	1	8938	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	274	1	7652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	234	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	234	1	6829	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6651	-0-	-519	-0-	223	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6562	-0-	-847	-0-	245	1	6317	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6609	-0-	-769	-0-	226	1	6383	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5719	-0-	-833	-0-	197	1	5522	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4625	3	Y	9					122
							10	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	34	1	4747	3	Y	49					171
							54	9									
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	29	1	4077	3	Y	1	169	1			3
							1	9									
12	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	26	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	19	1	4283	3	Y	31					34
							34	9									
02	4284	X	3988	-0-	-296	-0-	18	1	3953	3	Y	15					49
							17	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	15112	-0-	-1268	-0-	504	1	14608	2	Y	-0-					-0-
10	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	521	1	15216	2	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14810	-0-	-1180	-0-	496	1	14314	2	Y	-0-					-0-
12	16244	X	14940	-0-	-1304	-0-	558	1	14382	2	Y	-0-					-0-
01	16089	X	15212	-0-	-877	-0-	520	1	14692	2	Y	-0-					-0-
02	14224	X	13587	-0-	-637	-0-	469	1	13118	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	74	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	76	1	14121	3	N	-0-					-0-
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	69	1	13167	3	N	-0-					-0-
12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	65	1	13360	3	N	-0-					-0-
01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	45	1	13266	3	N	-0-					-0-
*02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	40	1	12153	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	546	1	15844	2	N	-0-					-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	538	1	15709	2	N	-0-					-0-
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	512	1	14793	2	N	-0-					-0-
12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	565	1	14577	2	N	-0-					-0-
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	522	1	14760	2	N	-0-					-0-
*02	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	458	1	12807	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	403	1	11690	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	416	1	12137	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11886	-0-	-534	-0-	398	1	11488	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11545	-0-	-1258	-0-	431	1	11114	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12150	-0-	-529	-0-	415	1	11735	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	374	1	10450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21210	X	17341	-0-	-3869	-0-	578	1	16763	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	16612	-0-	-3786	-0-	550	1	16062	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	16579	-0-	-2711	-0-	555	1	16024	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	16024	-0-	-3041	-0-	598	1	15426	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	16194	-0-	-2344	-0-	553	1	15641	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	13718	-0-	-2466	-0-	473	1	13245	2	N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

09	8310	X	8105	-0-	-205	-0-	44	1	8061	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	44	1	8155	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	42	1	7889	3	N	-0-					-0-
12	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	39	1	8051	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	7962	-0-	-1121	-0-	27	1	7935	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7255	-0-	-305	-0-	24	1	7231	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

09	10080	X	9372	-0-	-708	-0-	312	1	9060	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10224	-0-	-192	-0-	339	1	9885	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9546	-0-	-534	-0-	320	1	9226	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	8798	-0-	-1556	-0-	328	1	8470	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9673	-0-	-619	-0-	331	1	9342	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	296	1	8276	2	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

09	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	81	1	14815	3	N	-0-					-0-
10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	81	1	14981	3	N	-0-					-0-
11	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	75	1	14285	3	N	-0-					-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	69	1	14318	3	N	-0-					-0-
01	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	47	1	14057	3	N	-0-					-0-
*02	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	41	1	12498	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-					-0-
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	243	1	7087	2	N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	229	1	6614	2	N	-0-					-0-
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	243	1	6423	2	N	-0-					-0-
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	234	1	6610	2	N	-0-					-0-
*02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	66	1	11967	3	N	31					115
							34	9									
10	13547	X	12259	-0-	-1288	-0-	65	1	12072	3	N	111	184	1			42
							122	9									
11	13110	X	11508	-0-	-1602	-0-	60	1	11422	3	N	24					66
							26	9									
12	13547	X	11889	-0-	-1658	-0-	57	1	11779	3	N	48					114
							53	9									
01	12865	X	11848	-0-	-1017	-0-	40	1	11730	3	N	71					185
							78	9									
02	11256	X	10272	-0-	-984	-0-	34	1	10210	3	N	25	178	1			32
							28	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	232	1	6691	2	N	-0-					-0-
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	262	1	6927	2	N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	245	1	6914	2	N	-0-					-0-
*02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	547	1	6677	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	347	1	10076	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	353	1	10302	2	N	-0-					-0-
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	338	1	9756	2	N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	368	1	9494	2	N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-					-0-
*02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	304	1	8518	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	168	1	2875	3	Y	42					74
							46	9									
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	168	1	2868	3	Y	64					138
							70	9									
11	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	156	1	2743	3	Y	19					157
							21	9									
12	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	174	1	2849	3	Y	69	182	1			44
							76	9									
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	69	1	2951	3	Y	75					119
							83	9									
02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	61	1	2615	3	Y	110	180	1			49
							121	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	323	1	3660	3	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	398	1	4767	3	N	100					100
							110	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	383	1	4421	3	N	71	171	1			-0-
							78	9									
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	394	1	4446	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	383	1	4563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	349	1	3998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	5463	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	31	1	5745	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	29	1	5492	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	18	1	5394	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	16	1	4803	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					19
10	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	25	1	3407	3	Y	-0-					19
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	23	1	3294	3	Y	-0-					19
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	22	1	3371	3	Y	-0-					19
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	15	1	3352	3	Y	50	69	1			-0-
							55	9									
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	13	1	3000	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	33	1	6001	3	Y	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	32	1	5943	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	23	1	4382	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	38	1	11312	3	Y	-0-					-0-
*02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	47	1	14231	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	30	1	5418	3	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	27	1	5017	3	N	-0-					-0-
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5853	3	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	31	1	6381	3	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	21	1	6283	3	N	-0-					-0-
*02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

09	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	30	1	5443	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	31	1	5849	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5732	-0-	-118	-0-	30	1	5702	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	29	1	6078	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	16	1	4732	3	Y	-0-					-0-
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	18	1	5404	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	11968	3	N	-0-					-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	65	1	12154	3	N	-0-					-0-
11	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					-0-
01	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	N	-0-					-0-
*02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6872	-0-	-2098	-0-	38	1	6834	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7303	-0-	-1718	-0-	39	1	7264	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7338	-0-	-1212	-0-	38	1	7300	3	Y	-0-					-0-
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	25	1	7348	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	22	1	6583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

09	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	30	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	27	1	5210	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	27	1	5466	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	18	1	5361	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4700	-0-	-452	-0-	16	1	4684	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	21	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	11	1	2116	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	1062	-0-	-2838	-0-	6	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	1278	-0-	-2752	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	2281	-0-	-1303	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

09	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1195	1	34672	2	N	-0-					-0-
10	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	1061	1	30985	2	N	-0-					-0-
11	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	954	1	27556	2	N	-0-					-0-
12	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	1074	1	27703	2	N	-0-					-0-
01	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	926	1	26172	2	N	-0-					-0-
*02	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	798	1	22328	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

09	9150	X	7358	-0-	-1792	-0-	40	1	7318	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	7824	-0-	-1631	-0-	42	1	7782	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	7677	-0-	-1473	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	39	1	8121	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	7546	-0-	-1754	-0-	25	1	7521	3	N	-0-					-0-
*02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	25	1	7634	3	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

09	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	646	1	18732	2	N	-0-					-0-
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	649	1	18948	2	N	-0-					-0-
11	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	643	1	18562	2	N	-0-					-0-
12	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	673	1	17354	2	N	-0-					-0-
01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	587	1	16590	2	N	-0-					-0-
*02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	544	1	15215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	51	1	9312	3	N	-0-			-0-
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	51	1	9514	3	N	-0-			-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	47	1	8991	3	N	-0-			-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	41	1	8400	3	N	-0-			-0-
01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	28	1	8283	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6496	-0-	-140	-0-	21	1	6475	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	58	1	10497	3	N	-0-			-0-
10	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	59	1	10962	3	N	-0-			-0-
11	10830	X	10582	-0-	-248	-0-	55	1	10527	3	N	-0-			-0-
12	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	52	1	10775	3	N	-0-			-0-
01	11036	X	10667	-0-	-369	-0-	36	1	10631	3	N	-0-			-0-
02	9968	X	9697	-0-	-271	-0-	32	1	9665	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	243	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	293	1	8544	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	261	1	7522	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5912	-0-	-1621	-0-	221	1	5691	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	5404	-0-	-2904	-0-	185	1	5219	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	3698	-0-	-3806	-0-	128	1	3570	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4794	-0-	-1146	-0-	208	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	4802	-0-	-1336	-0-	189	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	4626	-0-	-1314	-0-	181	1	4445	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	201	1	4740	2	N	-0-			-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	197	1	4869	2	N	-0-			-0-
*02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	186	1	4433	2	N	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	31	1	5559	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5030	-0-	-340	-0-	26	1	5004	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	4894	-0-	-717	-0-	16	1	4878	3	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4369	-0-	-699	-0-	14	1	4355	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7827	-0-	-243	-0-	43	1	7784	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	43	1	7938	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7626	-0-	-294	-0-	40	1	7586	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	38	1	7842	3	N	-0-			-0-
01	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	26	1	7559	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	7258	-0-	-50	-0-	24	1	7234	3	N	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	45	1	8171	3	Y	-0-			-0-
10	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	45	1	8403	3	Y	-0-			-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	43	1	8260	3	Y	-0-			-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	42	1	8636	3	Y	-0-			-0-
01	8525	X	8486	-0-	-39	-0-	29	1	8457	3	Y	-0-			-0-
02	7756	X	7566	-0-	-190	-0-	25	1	7541	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	147	1	3203	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	137	1	3345	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	134	1	3297	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	136	1	3214	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	131	1	3277	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	121	1	2936	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	637	1	18475	2	N	-0-			-0-
10	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	631	1	18432	2	N	-0-			-0-
11	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	592	1	17082	2	N	-0-			-0-
12	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	643	1	16571	2	N	-0-			-0-
01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	580	1	16382	2	N	-0-			-0-
*02	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	513	1	14361	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	500	1	4534	2	N	-0-			-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	451	1	4177	2	N	-0-			-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	457	1	4421	2	N	-0-			-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	504	1	4506	2	N	-0-			-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	470	1	4393	2	N	-0-			-0-
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	417	1	3644	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	529	1	11694	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12189	-0-	-862	-0-	480	1	11709	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11606	-0-	-1024	-0-	454	1	11152	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	11565	-0-	-1052	-0-	469	1	11096	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	10246	-0-	-2371	-0-	398	1	9848	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	9184	-0-	-2212	-0-	369	1	8815	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	438	1	6534	2	N	-0-			-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	444	1	6948	2	N	-0-			-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	406	1	6578	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	433	1	6693	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6865	-0-	-358	-0-	418	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5692	-0-	-832	-0-	287	1	5405	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	27	1	4975	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	25	1	4589	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	24	1	4600	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	23	1	4826	3	N	-0-			-0-
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	16	1	4829	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4638	-0-	-38	-0-	15	1	4623	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	600	1	17405	2	N	-0-			-0-
10	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	619	1	18084	2	N	-0-			-0-
11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	562	1	16221	2	N	-0-			-0-
12	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	599	1	15442	2	N	-0-			-0-
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	527	1	14899	2	N	-0-			-0-
*02	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	458	1	12802	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5561	-0-	-1399	-0-	252	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	232	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	225	1	5221	2	N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	263	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	252	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4789	-0-	-391	-0-	192	1	4597	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	3	N	-0-					19
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					19
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2606	3	Y	61	61	1			19
							67	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	14	1	2793	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	9	1	2784	3	Y	-0-					19
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	334	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9982	-0-	-527	-0-	331	1	9651	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9782	-0-	-727	-0-	365	1	9417	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	349	1	9855	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8739	-0-	-613	-0-	302	1	8437	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	15714	-0-	-786	-0-	524	1	15190	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16134	-0-	-606	-0-	534	1	15600	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	15494	-0-	-676	-0-	519	1	14975	2	N	-0-					-0-
*12	16492	X	15717	-0-	-775	-0-	573	1	15144	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15987	-0-	-257	-0-	546	1	15441	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13865	-0-	-807	-0-	478	1	13387	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	40	38	1			15
							44	9									
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2514	3	Y	47	56	1			6
							52	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	13	1	2405	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	12	1	2492	3	Y	48	1	1			54
							53	9									
*01	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	8	1	2480	3	Y	37	68	1			23
							41	9									
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	26	47	1			2
							29	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

09	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	353	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	332	1	8083	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7658	-0-	-532	-0-	300	1	7358	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6756	-0-	-1707	-0-	274	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7258	-0-	-1174	-0-	283	1	6975	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5368	-0-	-2248	-0-	215	1	5153	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

09	6630	X	6403	-0-	-227	-0-	35	1	6368	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	35	1	6519	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	33	1	6196	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	31	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	21	1	6134	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5553	-0-	-411	-0-	18	1	5535	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	38	1	6958	3	N	-0-					-0-
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	39	1	7268	3	N	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	37	1	7065	3	N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	36	1	7323	3	N	-0-					-0-
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	24	1	7243	3	N	-0-					-0-
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	22	1	6603	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	91	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	83	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	81	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	81	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	67	1	1604	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

09	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	1030	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1077	1	4118	2	N	-0-					-0-
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1060	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1061	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2458	-0-	-2750	-0-	606	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	17	1	3039	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	17	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3064	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	307	1	3107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	49	1	2456	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	25	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	25	1	4684	3	Y	-0-					-0-
*11	4950	X	4542	-0-	-408	-0-	24	1	4505	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	5007	3	Y	-0-					-0-
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	14	1	4155	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	201	1	5831	2	N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	204	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	192	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	213	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	206	1	5819	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5028	-0-	-96	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	329	1	6825	2	N	-0-					-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	352	1	7736	2	N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	338	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	N	-0-					-0-
*02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	313	1	5958	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13683	-0-	-627	-0-	592	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13983	-0-	-618	-0-	552	1	13431	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	534	1	13066	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	14118	-0-	-49	-0-	572	1	13546	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	14005	-0-	-162	-0-	546	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12549	-0-	-219	-0-	504	1	12045	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4343	-0-	-727	-0-	24	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4574	-0-	-665	-0-	24	1	4550	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4322	-0-	-628	-0-	23	1	4299	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	21	1	4345	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	15	1	4322	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	41	1	7423	3	N	-0-					-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	42	1	7732	3	N	-0-					-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	37	1	6955	3	N	-0-					-0-
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	33	1	6864	3	N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	23	1	6706	3	N	-0-					-0-
*02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	19	1	5864	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	49	1	8945	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	42	1	7758	3	Y	-0-					-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	7638	-0-	-2189	-0-	37	1	7601	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	7646	-0-	-1654	-0-	26	1	7620	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	23	1	6973	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	80	1	14658	3	N	-0-					-0-
10	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	71	1	13239	3	N	-0-					-0-
11	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	85	1	16124	3	N	-0-					-0-
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	77	1	15944	3	N	-0-					-0-
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	52	1	15343	3	N	-0-					-0-
*02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	239	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	223	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5699	-0-	-121	-0-	225	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	237	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	234	1	5803	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	207	1	4934	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	54	1	9920	3	N	-0-					-0-
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	57	1	10507	3	N	-0-					-0-
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	53	1	10069	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	1619	-0-	-5449	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	83	1	342	3	N	-0-					-0-
*02	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	130	1	39344	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13382	-0-	-928	-0-	446	1	12936	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	13838	-0-	-949	-0-	458	1	13380	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13334	-0-	-976	-0-	446	1	12888	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13127	-0-	-1226	-0-	490	1	12637	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	461	1	13036	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11771	-0-	-717	-0-	406	1	11365	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	20	1	3707	3	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	21	1	3869	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	20	1	3721	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	18	1	3628	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	12	1	3687	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	11	1	3393	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	36	1	6500	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6650	-0-	-356	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-			-0-
11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	34	1	6422	3	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6574	-0-	-60	-0-	32	1	6542	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	22	1	6513	3	Y	-0-			-0-
02	5992	X	5846	-0-	-146	-0-	19	1	5827	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	N	-0-			-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	21	1	3894	3	N	-0-			-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	N	-0-			-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	3	N	-0-			-0-
01	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	9	1	2531	3	N	-0-			-0-
*02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22200	X	21136	-0-	-1064	-0-	704	1	20432	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	19679	-0-	-3168	-0-	652	1	19027	2	N	-0-			-0-
11	22110	X	21334	-0-	-776	-0-	714	1	20620	2	N	-0-			-0-
12	22754	X	20222	-0-	-2532	-0-	755	1	19467	2	N	-0-			-0-
01	22537	X	21103	-0-	-1434	-0-	721	1	20382	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	18106	-0-	-1802	-0-	625	1	17481	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12469	-0-	-1331	-0-	415	1	12054	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13482	-0-	-778	-0-	447	1	13035	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	13112	-0-	-268	-0-	439	1	12673	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	486	1	12539	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	13107	-0-	-378	-0-	448	1	12659	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11674	-0-	-562	-0-	403	1	11271	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15496	-0-	-284	-0-	516	1	14980	2	N	-0-			-0-
10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	545	1	15912	2	N	-0-			-0-
11	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	567	1	16366	2	N	-0-			-0-
*12	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	598	1	15802	2	N	-0-			-0-
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	565	1	15982	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14617	-0-	-111	-0-	504	1	14113	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	47	1	8492	3	N	-0-			-0-
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	51	1	9422	3	N	-0-			-0-
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	46	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	44	1	9002	3	N	-0-			-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	31	1	9054	3	N	-0-			-0-
*02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	27	1	8094	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	54	1	9883	3	N	-0-			-0-
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	56	1	10497	3	N	-0-			-0-
11	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	52	1	9943	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	10204	-0-	-57	-0-	49	1	10155	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	10214	-0-	-202	-0-	34	1	10180	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	9101	-0-	-307	-0-	30	1	9071	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	43	1	7918	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	43	1	8065	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7880	-0-	-70	-0-	41	1	7839	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	39	1	8001	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	27	1	7882	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7307	-0-	-113	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

09	13860	X	10029	-0-	-3831	-0-	577	1	9452	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	9001	-0-	-5321	-0-	617	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	8556	-0-	-5304	-0-	574	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	9007	-0-	-5315	-0-	592	1	8415	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	7461	-0-	-2893	-0-	503	1	6958	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7210	-0-	-2142	-0-	470	1	6740	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

09	31140	X	24296	-0-	-6844	-0-	133	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	32178	X	24043	-0-	-8135	-0-	129	1	23914	3	N	-0-					-0-
11	31140	X	22089	-0-	-9051	-0-	116	1	21973	3	N	-0-					-0-
12	28892	X	22040	-0-	-6852	-0-	106	1	21934	3	N	-0-					-0-
01	27032	X	21241	-0-	-5791	-0-	71	1	21170	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	19122	-0-	-3558	-0-	63	1	19059	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

09	9180	X	7614	-0-	-1566	-0-	254	1	7360	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5444	-0-	-2523	-0-	180	1	5264	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6631	-0-	-1079	-0-	222	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6338	-0-	-1629	-0-	237	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	283	1	7996	2	N	-0-					-0-
*02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	257	1	7180	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7519	-0-	-634	-0-	40	1	7479	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7015	-0-	-875	-0-	37	1	6978	3	N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	44	1	9085	3	N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	29	1	8490	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	7223	-0-	-141	-0-	24	1	7199	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	23	1	4175	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	23	1	4360	3	N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	22	1	4140	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	19	1	3984	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	11	1	3114	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2861	-0-	-919	-0-	9	1	2852	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	90	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	88	1	2577	2	N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	89	1	2535	2	N	-0-					-0-
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	64	1	2290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	9011	-0-	-1999	-0-	49	1	8962	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	8717	-0-	-2660	-0-	47	1	8670	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9075	-0-	-1455	-0-	48	1	9027	3	N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	50	1	10353	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9156	-0-	-144	-0-	31	1	9125	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	8283	-0-	-201	-0-	27	1	8256	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

09	10920	X	10428	-0-	-492	-0-	57	1	10345	3	Y	24					49
							26	9									
10	11284	X	10831	-0-	-453	-0-	58	1	10720	3	Y	48	94	1			3
							53	9									
11	10920	X	9747	-0-	-1173	-0-	51	1	9671	3	Y	23	1	1			25
							25	9									
12	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	50	1	10250	3	Y	37	54	1			8
							41	9									
*01	11005	X	9931	-0-	-1074	-0-	33	1	9859	3	Y	35	1	1			42
							39	9									
02	9772	X	8768	-0-	-1004	-0-	29	1	8698	3	Y	37	66	1			13
							41	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	33	1	6044	3	N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	34	1	6243	3	N	-0-					-0-
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	6536	3	N	-0-					-0-
*02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	229	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	210	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	223	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	187	1	1461	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

09	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1171	1	33977	2	N	-0-					-0-
10	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	1107	1	32313	2	N	-0-					-0-
11	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	1015	1	29315	2	N	-0-					-0-
12	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	1088	1	28049	2	N	-0-					-0-
01	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	980	1	27697	2	N	-0-					-0-
*02	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	869	1	24322	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	256	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	2	N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	205	1	5912	2	N	-0-					-0-
*12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	123	1	3490	2	N	-0-					-0-
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	241	1	6729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	15066	-0-	-534	-0-	502	1	14564	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	509	1	14860	3	N	-0-					-0-
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	649	1	16055	3	N	-0-					-0-
*12	15841	X	14527	-0-	-1314	-0-	540	1	13987	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15249	-0-	-344	-0-	521	1	14728	3	N	-0-					-0-
02	14560	X	13011	-0-	-1549	-0-	449	1	12562	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	16	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	14	1	2800	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2976	N	2809	-0-	-167	-0-	9	1	2800	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2529	-0-	-159	-0-	8	1	2521	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1062	1	383	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1164	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1383	1	95	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	19	-0-	-1297	-0-	19	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	12	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	7	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	7	1	2003	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

09	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	21	1	3866	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	21	1	3946	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	20	1	3767	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
12	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	19	1	3896	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7846	13	1	3850	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
*02	11322	X	3476	-0-	-7846	-0-	11	1	3445	3	Y	18	4	1			17
							20	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

09	6600	X	4354	-0-	-2246	-0-	603	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	526	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2222	-0-	-3178	-0-	462	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1558	-0-	-2937	-0-	445	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3154	-0-	-1341	-0-	501	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	469	1	1897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	964	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	965	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	933	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6272	-0-	-734	-0-	970	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	961	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5752	-0-	-156	-0-	877	1	4875	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	746	1	10133	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
10	10509	X	9798	-0-	-711	-0-	762	1	9036	3	Y	-0-					128
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	3	Y	-0-					128
12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	759	1	9402	3	Y	-0-					128
01	8029	X	6644	-0-	-1385	-0-	733	1	5911	3	Y	-0-					128
02	7252	X	6329	-0-	-923	-0-	663	1	5666	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8289	-0-	-1371	-0-	362	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	339	1	8264	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9073	-0-	-587	-0-	350	1	8723	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9545	-0-	-313	-0-	385	1	9160	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9152	-0-	-303	-0-	356	1	8796	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7000	-0-	-1456	-0-	283	1	6717	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	215	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	195	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4709	-0-	-211	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	199	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	191	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4361	-0-	-287	-0-	174	1	4187	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	41	1	7380	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7177	-0-	-356	-0-	38	1	7139	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	34	1	6510	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6511	-0-	-1146	-0-	31	1	6480	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	23	1	6915	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	6125	-0-	-791	-0-	20	1	6105	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	222	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	224	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6395	-0-	-145	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	236	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	221	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	195	1	5446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	105	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	186	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	225	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	228	1	6433	2	N	-0-					-0-
*02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	198	1	5533	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8733	-0-	-297	-0-	47	1	8644	3	Y	38					74
							42	9									
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	46	1	8600	3	Y	22					96
							24	9									
11	9030	X	8605	-0-	-425	-0-	45	1	8513	3	Y	43	137	1			2
							47	9									
12	9331	X	8991	-0-	-340	-0-	43	1	8905	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
01	9331	X	8988	-0-	-343	-0-	30	1	8879	3	Y	72	74	1			-0-
							79	9									
02	8148	X	814	-0-	-7334	-0-	3	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	331	1	7228	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	3649	-0-	-3698	-0-	480	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6426	-0-	-684	-0-	1083	1	5343	2	N	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1428	1	5971	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	1048	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5681	-0-	-955	-0-	868	1	4813	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	265	1	7693	2	N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	273	1	7962	2	N	-0-					-0-
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	270	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	299	1	7701	2	N	-0-					-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	295	1	8349	2	N	-0-					-0-
*02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	264	1	7377	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1069	1	3471	3	Y	10					84
							11	9									
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1101	1	3016	3	Y	-0-					84
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1064	1	2649	3	Y	12					96
							13	9									
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1098	1	2694	3	Y	47	69	1			74
							52	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1095	1	2977	3	Y	-0-					74
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	989	1	2625	3	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	25	1	4601	3	N	1					33
							1	9									
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	24	1	4477	3	N	3					36
							3	9									
11	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	25	1	4697	3	N	2					38
							2	9									
12	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	24	1	4932	3	N	5					43
							6	9									
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	17	1	4936	3	N	7					50
							8	9									
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	15	1	4402	3	N	21					71
							23	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

09	7320	X	6891	-0-	-429	-0-	302	1	6589	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	272	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	248	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	290	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	264	1	6541	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5918	-0-	-522	-0-	237	1	5681	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	370	1	5793	2	N	-0-					-0-
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	394	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	389	1	6032	2	N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	320	1	4948	2	N	-0-					-0-
*02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	257	1	4846	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3753	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	15	1	2878	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	16	1	3382	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	11	1	3381	3	N	-0-					-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	843	-0-	-459	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	219	-0-	-929	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	215	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	214	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6090	-0-	-575	-0-	227	1	5863	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	227	1	6420	2	N	-0-					-0-
*02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	242	1	6771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	32	1	5805	3	N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	32	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	30	1	5639	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5723	-0-	-353	-0-	28	1	5695	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5215	-0-	-861	-0-	18	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	12	1	3604	3	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	14 8	1 9	2455	3	Y	7					13
10	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	14 13	1 9	2545	3	Y	12					25
11	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	15 10	1 9	2923	3	Y	9	26	1			8
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	4308	3	Y	24	27	1			5
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	4220	3	Y	25	1	1			29
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	3712	3	Y	11	20	1			20

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	988	1	21846	2	N	-0-					-0-
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	858	1	20928	2	N	-0-					-0-
11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	782	1	19221	2	N	-0-					-0-
12	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	787	1	18598	2	N	-0-					-0-
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	705	1	17417	2	N	-0-					-0-
*02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	617	1	14739	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	41	1	7683	3	N	-0-					-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	38	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	23	1	6735	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6045	-0-	-283	-0-	20	1	6025	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	42	1	7652	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7730	-0-	-857	-0-	41	1	7689	3	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7367	-0-	-943	-0-	39	1	7328	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	40	1	8153	3	Y	-0-					-0-
01	8153	X	8036	-0-	-117	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					-0-
*02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	7262	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	637	1	14100	2	N	-0-					-0-
10	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	558	1	13593	2	N	-0-					-0-
11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	512	1	12580	2	N	-0-					-0-
12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	527	1	12454	2	N	-0-					-0-
01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	496	1	12256	2	N	-0-					-0-
*02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	435	1	10409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	11103	-0-	-447	-0-	61	1	11042	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	60	1	11156	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10462	-0-	-578	-0-	55	1	10407	3	Y	-0-					-0-
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	54	1	11126	3	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10212	-0-	-948	-0-	34	1	10178	3	Y	-0-					-0-
02	10080	X	8933	-0-	-1147	-0-	30	1	8903	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

09	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	34	1	6207	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	34	1	6305	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	31	1	5958	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	29	1	5995	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	21	1	6183	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5243	-0-	-581	-0-	17	1	5226	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	268	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	268	1	7824	2	N	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	234	1	6743	2	N	-0-					-0-
*12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	281	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	266	1	7507	2	N	-0-					-0-
*02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	6629	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1067	1	3116	3	Y	10					85
							11	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1102	1	3196	3	Y	-0-					85
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1065	1	2824	3	Y	11					96
							12	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1099	1	2894	3	Y	25	104	1			17
							28	9									
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1095	1	2856	3	Y	-0-					17
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	988	1	2463	3	Y	3					20
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

09	8100	X	4693	-0-	-3407	-0-	26	1	4667	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	4635	-0-	-3735	-0-	25	1	4610	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	4406	-0-	-2014	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	4257	-0-	-1974	-0-	21	1	4236	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	13	1	3893	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	14	1	4073	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	47	1	8536	3	N	-0-					-0-
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9838	3	N	-0-					-0-
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	51	1	9593	3	N	-0-					-0-
12	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	50	1	10360	3	N	-0-					-0-
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	35	1	10351	3	N	-0-					-0-
*02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	166	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1205	-0-	-1895	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	988	-0-	-2012	-0-	57	1	931	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1013	-0-	-2087	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1442	-0-	-1022	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	45	1	8249	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	38	1	7131	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	39	1	7363	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	24	1	7245	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6334	-0-	-1226	-0-	21	1	6313	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	14099	-0-	-811	-0-	611	1	13488	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14563	-0-	-968	-0-	575	1	13988	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	541	1	13280	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	13829	-0-	-1702	-0-	562	1	13267	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	550	1	13790	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12672	-0-	-488	-0-	509	1	12163	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	473	1	13712	2	N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	461	1	13462	2	N	-0-					-0-
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	477	1	13780	2	N	-0-					-0-
*12	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	521	1	13769	2	N	-0-					-0-
01	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	495	1	14004	2	N	-0-					-0-
*02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	439	1	12275	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	26	1	4714	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	24	1	4499	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	23	1	4306	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	14	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3646	-0-	-778	-0-	12	1	3634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	30	1	5456	3	N	-0-					8
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	30	1	5555	3	N	-0-					8
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	29	1	5439	3	N	10					18
							11	9									
12	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	23	1	4738	3	N	23					41
							25	9									
01	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	15	1	4295	3	N	58	98	1			1
							64	9									
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	18	1	5299	3	N	7					8
							8	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	30	1	5387	3	Y	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5502	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	27	1	5052	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5328	-0-	-283	-0-	18	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4764	-0-	-304	-0-	16	1	4748	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	34	1	6242	3	N	-0-					-0-
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	26	1	5412	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	18	1	5317	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4672	-0-	-984	-0-	15	1	4657	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5644	-0-	-356	-0-	31	1	5613	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	31	1	5820	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5417	-0-	-583	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5775	-0-	-53	-0-	28	1	5747	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	598	-0-	-4694	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	21	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3528	-0-	-626	-0-	19	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	12	1	3667	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3470	-0-	-506	-0-	12	1	3458	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	25	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	26	1	4874	3	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	1879	-0-	-2585	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	15	-0-	-4449	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5723	-0-	-1087	-0-	247	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	230	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5616	-0-	-84	-0-	219	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	235	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	223	1	5514	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4992	-0-	-356	-0-	200	1	4792	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	866	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	672	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	92	-0-	-2758	-0-	92	1			N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	14	1	2571	3	N	-0-	95	1			21
10	3813	X	2666	-0-	-1147	-0-	14	1	2652	3	N	-0-					21
11	3030	X	2345	-0-	-685	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					21
12	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	N	-0-					21
01	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					21
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	9	1	2601	3	N	-0-					21

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	42	1	7729	3	Y	-0-	174	1			-0-
10	7936	X	6916	-0-	-1020	-0-	37	1	6879	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6744	-0-	-1056	-0-	35	1	6701	3	Y	7					7
							8	9									
12	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	35	1	7151	3	Y	1					8
							1	9									
01	8060	X	7178	-0-	-882	-0-	24	1	7058	3	Y	87	93	1			2
							96	9									
02	7252	X	5740	-0-	-1512	-0-	19	1	5715	3	Y	5					7
							6	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12338	-0-	-1132	-0-	411	1	11927	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13130	-0-	-572	-0-	435	1	12695	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	426	1	12294	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12652	-0-	-492	-0-	472	1	12180	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	439	1	12406	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11386	-0-	-486	-0-	393	1	10993	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	259	1	7523	2	N	-0-					-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	263	1	7671	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	243	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	251	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6411	-0-	-841	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	12	1	2252	3	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	8	1	2235	3	N	-0-					-0-
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	6	1	1871	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	149	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	160	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	151	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3972	-0-	-200	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	122	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	112	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2102	-0-	-2728	-0-	70	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1741	-0-	-2258	-0-	198	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	867	1	4365	2	N	-0-					-0-
*02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	611	1	4854	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	24	1	4538	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	23	1	4688	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	16	1	4603	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	13	1	4023	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	282	1	19903	3	N	-0-					-0-
11	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	128	1	24231	3	N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	112	1	23024	3	N	-0-					-0-
01	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	70	1	20741	3	N	-0-					-0-
*02	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	34	1	6113	3	N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	37	1	6913	3	N	-0-					-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	34	1	6548	3	N	-0-					-0-
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	30	1	6192	3	N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	16	1	4854	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	1471	-0-	-2533	-0-	5	1	1466	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	20	1	3588	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	21	1	3862	3	N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3351	-0-	-205	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	8040	-0-	-4140	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	9158	-0-	-3428	-0-	303	1	8855	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10811	-0-	-1369	-0-	362	1	10449	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	421	1	10856	2	N	-0-					-0-
01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	381	1	10771	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	280	1	7839	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6967	-0-	-923	-0-	232	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	234	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5581	-0-	-1499	-0-	187	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5578	-0-	-1738	-0-	208	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	193	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	177	1	4956	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	88	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	84	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	83	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	74	1	1783	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	177	1	4553	3	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	515	1	3913	3	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	14	1	4083	3	N	-0-					-0-
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	404	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	1191	-0-	-1059	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	643	-0-	-2023	-0-	3	1	640	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1087	-0-	-1579	-0-	4	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	1367	-0-	-1041	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5557	3	N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	29	1	5462	3	N	-0-					-0-
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	19	1	5585	3	N	-0-					-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	20	1	5886	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11658	-0-	-1242	-0-	388	1	11270	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	11659	-0-	-1733	-0-	386	1	11273	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	10986	-0-	-1974	-0-	368	1	10618	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	10901	-0-	-2491	-0-	407	1	10494	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11053	-0-	-1719	-0-	378	1	10675	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	9889	-0-	-1003	-0-	341	1	9548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	51	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	475	1	3721	3	N	-0-					-0-
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	720	1	5765	3	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	742	1	6026	3	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	691	1	7143	3	N	-0-					-0-
*02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	24	1	7163	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	362	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10725	-0-	-342	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10041	-0-	-669	-0-	336	1	9705	2	N	-0-					-0-
*12	11067	X	10106	-0-	-961	-0-	369	1	9737	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10113	-0-	-954	-0-	346	1	9767	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8795	-0-	-1201	-0-	304	1	8491	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	25	1	4497	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	25	1	4594	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	24	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	22	1	4565	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*01	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	15	1	4555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	14	1	4233	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

09	9240	X	9031	-0-	-209	-0-	49	1	8982	3	N	-0-					-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	9534	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	9119	-0-	-31	-0-	48	1	9071	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	33	1	6806	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	31	1	9032	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8332	-0-	-320	-0-	28	1	8304	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1904	-0-	-16	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1625	-0-	-1072	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1337	-0-	-1575	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

09	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	334	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	338	1	9856	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9733	-0-	-1157	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
*12	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	350	1	9255	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	337	1	9536	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8497	-0-	-855	-0-	293	1	8204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-
10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	551	1	16076	2	N	-0-					-0-
11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	534	1	15406	2	N	-0-					-0-
*12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	598	1	15789	2	N	-0-					-0-
01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	558	1	15774	2	N	-0-					-0-
*02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	495	1	13845	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	387	1	11238	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	396	1	11551	2	N	-0-					-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	412	1	11883	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11869	-0-	-190	-0-	443	1	11426	2	N	-0-					-0-
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11942	2	N	-0-					-0-
*02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	9463	-0-	-2327	-0-	315	1	9148	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10928	-0-	-945	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10485	-0-	-735	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10524	-0-	-543	-0-	393	1	10131	2	N	-0-					-0-
01	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	378	1	10676	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9658	-0-	-226	-0-	333	1	9325	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10445	-0-	-1495	-0-	348	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	5469	-0-	-7117	-0-	181	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	506	1	13044	2	N	-0-					-0-
01	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	466	1	13173	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12564	-0-	-792	-0-	434	1	12130	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	1174	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6060	-0-	-760	-0-	1150	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	1168	1	5048	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	1183	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3299	-0-	-3273	-0-	1107	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	2495	-0-	-3301	-0-	872	1	1623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	720	1	5391	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	6975	X	6119	-0-	-856	-0-	742	1	5359	3	Y	16					20
							18	9									
11	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	714	1	4496	3	Y	56	68	1			8
							62	9									
12	6758	X	5179	-0-	-1579	-0-	735	1	4433	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	706	1	4615	3	Y	69	73	1			13
							76	9									
02	5712	X	4005	-0-	-1707	-0-	449	1	3550	3	Y	5	5	1			13
							6	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	400	1	5111	3	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	385	1	4781	3	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	395	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	1461	-0-	-3344	-0-	376	1	1085	3	N	-0-					-0-
*02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	376	1	11951	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5741	-0-	-169	-0-	253	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	226	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	229	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	221	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	204	1	4858	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	344	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10381	-0-	-66	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	333	1	9620	2	N	-0-					-0-
*12	10695	X	10416	-0-	-279	-0-	380	1	10036	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10429	-0-	-266	-0-	356	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9045	-0-	-615	-0-	312	1	8733	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7022	2	N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	236	1	6876	2	N	-0-					-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	224	1	5788	2	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	195	1	5523	2	N	-0-					-0-
*02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4753	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	232	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	217	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	251	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	215	1	6063	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5129	-0-	-919	-0-	177	1	4952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	162	1	4694	2	N	-0-			-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	166	1	4848	2	N	-0-			-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	162	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	173	1	4452	2	N	-0-			-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	180	1	5096	2	N	-0-			-0-
*02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	272	1	7895	2	N	-0-			-0-
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	332	1	9677	2	N	-0-			-0-
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-			-0-
*12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	343	1	9071	2	N	-0-			-0-
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	318	1	8999	2	N	-0-			-0-
*02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	268	1	7492	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

09	11280	X	8803	-0-	-2477	-0-	293	1	8510	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	9316	-0-	-2340	-0-	309	1	9007	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9304	-0-	-1046	-0-	311	1	8993	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	342	1	8807	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	9207	-0-	-310	-0-	315	1	8892	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	274	1	7664	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

09	11130	X	10489	-0-	-641	-0-	57	1	10432	3	N	-0-			-0-
10	11501	X	10952	-0-	-549	-0-	59	1	10893	3	N	-0-			-0-
11	10920	X	9575	-0-	-1345	-0-	50	1	9525	3	N	-0-			-0-
12	11098	X	165	-0-	-10933	-0-	20	1	145	3	N	-0-			-0-
*01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	55	1	16165	3	N	-0-			-0-
*02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	48	1	14456	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

09	11760	X	8804	-0-	-2956	-0-	293	1	8511	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11675	-0-	-167	-0-	387	1	11288	2	N	-0-			-0-
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	391	1	11282	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	11354	-0-	-395	-0-	424	1	10930	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	11268	-0-	-450	-0-	385	1	10883	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10088	-0-	-804	-0-	348	1	9740	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	318	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	N	-0-			-0-
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	305	1	8800	2	N	-0-			-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	336	1	8666	2	N	-0-			-0-
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	319	1	9020	2	N	-0-			-0-
*02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	278	1	7781	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	39	1	7129	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6194	-0-	-1060	-0-	33	1	6161	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	25	1	4654	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	33	1	6715	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	24	1	7126	3	N	-0-			-0-
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	830	1	5241	2	N	-0-			-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-			-0-
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	823	1	4920	2	N	-0-			-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	856	1	4667	2	N	-0-			-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	843	1	4680	2	N	-0-			-0-
*02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	757	1	4227	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	216	1	6276	2	N	-0-			-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	221	1	6464	2	N	-0-			-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	212	1	6128	2	N	-0-			-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	245	1	6326	2	N	-0-			-0-
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6486	2	N	-0-			-0-
*02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	186	1	5200	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

09	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	839	1	24327	2	N	-0-			-0-
10	27063	X	25775	-0-	-1288	-0-	854	1	24921	2	N	-0-			-0-
11	26190	X	23099	-0-	-3091	-0-	773	1	22326	2	N	-0-			-0-
*12	27063	X	22836	-0-	-4227	-0-	833	1	22003	2	N	-0-			-0-
01	26040	X	23201	-0-	-2839	-0-	793	1	22408	2	N	-0-			-0-
02	23492	X	20504	-0-	-2988	-0-	708	1	19796	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

09	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	1056	1	8016	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9129	-0-	-1256	-0-	1082	1	8047	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9507	-0-	-543	-0-	1067	1	8440	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9146	-0-	-1239	-0-	1117	1	8029	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9317	-0-	-1068	-0-	1097	1	8220	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8036	-0-	-840	-0-	980	1	7056	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	356	1	10330	2	N	-0-			-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	367	1	10724	2	N	-0-			-0-
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	352	1	10154	2	N	-0-			-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	381	1	9825	2	N	-0-			-0-
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	388	1	10967	2	N	-0-			-0-
*02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	327	1	9146	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	383	1	5549	2	N	-0-			-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	367	1	4357	2	N	-0-			-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	379	1	4709	2	N	-0-			-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	334	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	319	1	3405	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

09	8490	X	8434	-0-	-56	-0-	281	1	8153	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	278	1	8117	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8253	-0-	-237	-0-	276	1	7977	2	N	-0-			-0-
*12	8773	X	8470	-0-	-303	-0-	309	1	8161	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8187	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7476	-0-	-392	-0-	258	1	7218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	279	1	8084	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8230	-0-	-1132	-0-	273	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8276	-0-	-784	-0-	277	1	7999	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8357	-0-	-912	-0-	312	1	8045	2	N	-0-			-0-
01	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	305	1	8609	2	N	-0-			-0-
*02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	305	1	8539	2	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	216	1	3205	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	214	1	3765	2	N	-0-			-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	217	1	3532	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	193	1	3269	2	N	-0-			-0-
*02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	397	1	6484	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	188	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	187	1	5445	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5452	-0-	-278	-0-	183	1	5269	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4980	-0-	-941	-0-	186	1	4794	2	N	-0-			-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	212	1	5989	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4649	-0-	-615	-0-	160	1	4489	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9070	-0-	-1040	-0-	302	1	8768	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	312	1	9093	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8829	-0-	-381	-0-	296	1	8533	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	324	1	8356	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8767	-0-	-750	-0-	300	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7930	-0-	-554	-0-	274	1	7656	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	169	1	3728	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	171	1	4161	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	164	1	4058	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	177	1	4121	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	165	1	4126	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3789	-0-	-159	-0-	152	1	3637	2	N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	300	1	8700	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	305	1	8911	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	305	1	8815	2	N	-0-			-0-
*12	9486	X	9126	-0-	-360	-0-	333	1	8793	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	9185	-0-	-146	-0-	314	1	8871	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7922	-0-	-590	-0-	273	1	7649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					92
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					92
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	17	1	3161	3	N	41					133
							45	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	Y	4	137	1			-0-
							4	9									
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	11	1	3170	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	27	1	4907	3	N	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	555	1	4327	3	N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	3	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	34	1	6981	3	N	-0-					-0-
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	24	1	7068	3	N	-0-					-0-
*02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	20	1	6063	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

09	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	292	1	8459	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8904	-0-	-365	-0-	295	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8594	-0-	-376	-0-	288	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	295	1	8340	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7696	-0-	-480	-0-	266	1	7430	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

09	9120	X	7518	-0-	-1602	-0-	41	1	7477	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	7421	-0-	-1600	-0-	40	1	7381	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	39	1	7495	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	6959	-0-	-1969	-0-	34	1	6925	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	6537	-0-	-1616	-0-	22	1	6515	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	5250	-0-	-1778	-0-	17	1	5233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	791	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	830	1	4308	2	N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	690	-0-	-1883	-0-	682	1	8	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	682	-0-	-1891	-0-	682	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	926	-0-	-1398	-0-	616	1	310	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13596	-0-	-774	-0-	453	1	13143	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13864	-0-	-985	-0-	459	1	13405	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13455	-0-	-915	-0-	450	1	13005	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13355	-0-	-1215	-0-	499	1	12856	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13847	-0-	-196	-0-	473	1	13374	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12283	-0-	-401	-0-	424	1	11859	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	219	1	6389	2	N	-0-					-0-
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	221	1	6389	2	N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	254	1	6541	2	N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-					-0-
*02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	238	1	6645	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	228	1	6611	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	228	1	6649	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6629	-0-	-691	-0-	222	1	6407	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	248	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	231	1	6530	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6106	-0-	-278	-0-	211	1	5895	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9144	-0-	-1236	-0-	316	1	8828	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	8913	-0-	-1813	-0-	316	1	8597	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	8758	-0-	-1532	-0-	308	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	343	1	8614	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	161	1	9347	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	7955	-0-	-585	-0-	130	1	7825	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	26	1	4648	3	N	1					59
							1	9									
10	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	25	1	4694	3	N	94	153	1			-0-
							103	9									
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	23	1	4727	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	15	1	4529	3	N	6					6
							7	9									
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	13	1	4040	3	N	5					11
							6	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	16	1	2972	3	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	23	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	19	1	3962	3	N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	14	1	4163	3	N	-0-					-0-
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	516	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	438	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7890	-0-	-60	-0-	432	1	7458	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7379	-0-	-836	-0-	427	1	6952	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7476	-0-	-739	-0-	417	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4400	-0-	-3020	-0-	254	1	4146	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

09	11940	X	11013	-0-	-927	-0-	60	1	10953	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11348	-0-	-990	-0-	61	1	11287	3	N	-0-					-0-
11	11550	X	10262	-0-	-1288	-0-	54	1	10208	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	11193	-0-	-401	-0-	54	1	11139	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	11056	-0-	-321	-0-	37	1	11019	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	9440	-0-	-836	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

09	11070	X	10692	-0-	-378	-0-	58	1	10620	3	N	13	85	1			2
							14	9									
10	11284	X	11079	-0-	-205	-0-	59	1	11020	3	N	-0-					2
11	10800	X	10616	-0-	-184	-0-	56	1	10559	3	N	1					3
							1	9									
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	54	1	11054	3	N	5					8
							6	9									
01	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	37	1	10840	3	N	81	88	1			1
							89	9									
02	9996	X	9686	-0-	-310	-0-	32	1	9650	3	N	4					5
							4	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

09	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	341	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	318	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	306	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	341	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	305	1	5331	2	N	-0-					-0-
*02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	309	1	4977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	365	1	10597	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11213	-0-	-536	-0-	371	1	10842	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10526	-0-	-724	-0-	352	1	10174	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10469	-0-	-1125	-0-	391	1	10078	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	365	1	10330	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9549	-0-	-671	-0-	330	1	9219	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	350	1	3571	3	Y	5					53
							6	9									
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	366	1	4641	3	Y	2					55
							2	9									
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	346	1	3116	3	Y	2					57
							2	9									
12	4836	X	3146	-0-	-1690	-0-	354	1	2653	3	Y	126	180	1			3
							139	9									
01	4836	X	3613	-0-	-1223	-0-	352	1	3261	3	Y	-0-					3
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	322	1	4147	3	Y	-0-					3

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	33	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5709	-0-	-501	-0-	30	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	29	1	5977	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	20	1	6061	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5454	-0-	-90	-0-	18	1	5436	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	10589	-0-	-1	-0-	58	1	10531	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	53	1	9833	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10133	-0-	-367	-0-	53	1	10080	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9177	-0-	-1766	-0-	44	1	9133	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10596	-0-	-347	-0-	36	1	10560	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9169	-0-	-715	-0-	30	1	9139	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	4464	-0-	-2886	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5171	-0-	-1897	-0-	171	1	5000	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4492	-0-	-1538	-0-	150	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	140	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	135	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3640	-0-	-1036	-0-	126	1	3514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	6421	-0-	-2069	-0-	214	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	286	1	8264	2	N	-0-					-0-
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	330	1	8499	2	N	-0-					-0-
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	276	1	7725	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	27	1	4897	3	Y	-0-					7
10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	27	1	5087	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4934	-0-	-16	-0-	26	1	4841	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									
*12	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-
*01	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	15	1	4475	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					15
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	Y	-0-					15
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	22	1	4198	3	Y	-0-					15
12	4402	X	2886	-0-	-1516	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-					15
01	5146	X	2826	-0-	-2320	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					15
02	4648	X	1690	-0-	-2958	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	449	1	13018	2	N	-0-					-0-
10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	450	1	13125	2	N	-0-					-0-
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	2	N	-0-					-0-
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	491	1	12672	2	N	-0-					-0-
01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	455	1	12869	2	N	-0-					-0-
*02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	405	1	11336	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	859	1	5766	2	N	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	888	1	6005	2	N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	852	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	901	1	5636	2	N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	877	1	5671	2	N	-0-					-0-
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	709	1	4143	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	125	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	130	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	116	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	104	1	2497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	345	1	9995	2	N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	361	1	10545	2	N	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	334	1	9639	2	N	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	385	1	9939	2	N	-0-					-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	360	1	10181	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	299	1	8372	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

09	5880	X	5247	-0-	-633	-0-	227	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	199	1	4849	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	193	1	4755	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	201	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	193	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4259	-0-	-641	-0-	171	1	4088	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

09	13560	X	13341	-0-	-219	-0-	445	1	12896	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13669	-0-	-343	-0-	453	1	13216	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13019	-0-	-541	-0-	436	1	12583	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12828	-0-	-1060	-0-	479	1	12349	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13139	-0-	-656	-0-	449	1	12690	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11612	-0-	-848	-0-	401	1	11211	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
10	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	332	1	9682	2	N	-0-					-0-
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	326	1	9419	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	346	1	8930	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9257	-0-	-756	-0-	316	1	8941	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8165	-0-	-935	-0-	282	1	7883	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	313	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9801	-0-	-57	-0-	325	1	9476	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	319	1	9212	2	N	-0-					-0-
*12	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	343	1	9074	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	320	1	9044	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8055	-0-	-849	-0-	278	1	7777	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	51	1	9382	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	9072	-0-	-290	-0-	49	1	9023	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8943	-0-	-537	-0-	47	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8922	-0-	-285	-0-	30	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7876	-0-	-440	-0-	26	1	7850	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	25	1	4508	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	25	1	4723	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	24	1	5030	3	N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	3	N	-0-					-0-
*02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7522	-0-	-278	-0-	251	1	7271	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	240	1	7009	2	N	-0-					-0-
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	253	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	276	1	7116	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7530	-0-	-251	-0-	257	1	7273	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6539	-0-	-517	-0-	226	1	6313	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	24	1	4418	3	Y	-0-					16
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					16
11	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	745	1	3314	3	Y	-0-					16
12	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	884	1	3325	3	Y	-0-					16
01	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	883	1	3429	3	Y	2					18
							2	9									
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	499	1	6831	3	Y	50	32	1			36
							55	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	751	-0-	-1139	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1890	X	497	-0-	-1393	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	311	1	9016	2	N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	313	1	9148	2	N	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	302	1	8708	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8919	-0-	-722	-0-	333	1	8586	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	305	1	8620	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7974	-0-	-734	-0-	275	1	7699	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	34	1	6187	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	4972	-0-	-878	-0-	26	1	4946	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	4769	-0-	-1276	-0-	23	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	4579	-0-	-1466	-0-	15	1	4564	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	4251	-0-	-1209	-0-	14	1	4237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	36	1	6508	3	N	-0-			-0-
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	38	1	7060	3	N	-0-			-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6981	3	N	-0-			-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	38	1	7749	3	N	-0-			-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	26	1	7685	3	N	-0-			-0-
*02	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	24	1	7111	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	271	1	7853	2	N	-0-			-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	281	1	8201	2	N	-0-			-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	277	1	7993	2	N	-0-			-0-
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-			-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	284	1	8022	2	N	-0-			-0-
*02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	259	1	7249	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	190	1	5524	2	N	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	222	1	6483	2	N	-0-			-0-
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	263	1	7595	2	N	-0-			-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	271	1	6991	2	N	-0-			-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	238	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	205	1	5741	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	289	1	8385	2	N	-0-			-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	277	1	8089	2	N	-0-			-0-
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	278	1	8040	2	N	-0-			-0-
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	311	1	8023	2	N	-0-			-0-
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	298	1	8419	2	N	-0-			-0-
*02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	270	1	7554	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

09	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	514	1	14916	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15708	-0-	-970	-0-	520	1	15188	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	491	1	14189	2	N	-0-			-0-
*12	16430	X	14798	-0-	-1632	-0-	540	1	14258	2	N	-0-			-0-
01	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	516	1	14573	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	461	1	12890	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

09	9570	X	8836	-0-	-734	-0-	294	1	8542	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	304	1	8869	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8768	-0-	-262	-0-	294	1	8474	2	N	-0-			-0-
*12	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	324	1	8571	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	305	1	8621	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7081	-0-	-1207	-0-	244	1	6837	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	247	1	7195	2	N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	249	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7037	-0-	-155	-0-	263	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	257	1	7250	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	223	1	6236	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	1250	-0-	-3850	-0-	42	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	70	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2252	-0-	-2248	-0-	75	1	2177	2	N	-0-					-0-
*12	3689	X	2816	-0-	-873	-0-	103	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
*02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	392	1	11365	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12088	-0-	-405	-0-	400	1	11688	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11750	-0-	-310	-0-	393	1	11357	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	436	1	11255	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11851	-0-	-425	-0-	405	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10648	-0-	-328	-0-	367	1	10281	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	2718	-0-	-1752	-0-	358	1	2360	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	1622	-0-	-2718	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	404	1	2445	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	77	1	1669	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	4	1	1269	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	934	-0-	-1726	-0-	3	1	931	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	383	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8904	-0-	-427	-0-	354	1	8550	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8248	-0-	-782	-0-	324	1	7924	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8607	-0-	-724	-0-	355	1	8252	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8585	-0-	-746	-0-	334	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7294	-0-	-994	-0-	293	1	7001	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	203	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	205	1	5987	2	N	-0-					-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	345	1	9962	2	N	-0-					-0-
*12	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	537	1	14198	2	N	-0-					-0-
01	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	402	1	11374	2	N	-0-					-0-
*02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	336	1	9412	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	3501	-0-	-3309	-0-	19	1	3482	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	3861	-0-	-3176	-0-	21	1	3840	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	3759	-0-	-1821	-0-	20	1	3739	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	21	1	4396	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	14	1	4078	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	11	1	3297	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	340	1	7637	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	328	1	8156	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	313	1	7793	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	324	1	7878	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	309	1	7663	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7204	-0-	-468	-0-	290	1	6914	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

09	14250	X	14206	-0-	-44	-0-	473	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	14591	-0-	-134	-0-	483	1	14108	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13908	-0-	-402	-0-	466	1	13442	2	N	-0-			-0-
*12	14787	X	14218	-0-	-569	-0-	518	1	13700	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	489	1	13836	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12525	-0-	-747	-0-	432	1	12093	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

09	11970	X	10863	-0-	-1107	-0-	362	1	10501	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	365	1	10660	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	349	1	10090	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10526	-0-	-882	-0-	393	1	10133	2	N	-0-			-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	387	1	10937	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	10045	-0-	-91	-0-	347	1	9698	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	266	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5789	2	N	-0-			-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	231	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	239	1	5642	2	N	-0-			-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	224	1	5495	2	N	-0-			-0-
*02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	199	1	4752	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	486	1	14101	2	N	-0-			-0-
10	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	499	1	14568	2	N	-0-			-0-
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	482	1	13926	2	N	-0-			-0-
*12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	518	1	13690	2	N	-0-			-0-
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	468	1	13232	2	N	-0-			-0-
*02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	440	1	12297	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

09	6210	X	6196	-0-	-14	-0-	34	1	6162	3	N	-0-			-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	30	1	5763	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6178	-0-	-580	-0-	30	1	6148	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5763	-0-	-995	-0-	19	1	5744	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	3837	-0-	-2155	-0-	13	1	3824	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

09	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	337	1	7464	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7979	-0-	-360	-0-	315	1	7664	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7691	-0-	-589	-0-	302	1	7389	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	321	1	7584	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	308	1	7629	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6887	-0-	-393	-0-	276	1	6611	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	170	1	10010	3	N	-0-			-0-
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	53	1	9772	3	N	-0-			-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	46	1	8674	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	N	-0-			-0-
01	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	39	1	11698	3	N	-0-			-0-
*02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	35	1	10642	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

09	10980	X	6072	-0-	-4908	-0-	202	1	5870	2	N	-0-			-0-
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	400	1	11665	2	N	-0-			-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	364	1	10513	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	391	1	10087	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-	349	1	9869	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-	310	1	8659	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

09	9930	X	9300	-0-	-630	-0-	310	1	8990	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	9454	-0-	-776	-0-	313	1	9141	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	305	1	8803	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9087	-0-	-1050	-0-	339	1	8748	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	317	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	286	1	8010	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

09	10200	X	9627	-0-	-573	-0-	407	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	386	1	9446	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9469	-0-	-731	-0-	371	1	9098	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	386	1	9098	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9403	-0-	-548	-0-	365	1	9038	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8300	-0-	-688	-0-	337	1	7963	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

09	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	254	1	7379	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7856	-0-	-297	-0-	260	1	7596	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	251	1	7244	2	N	-0-			-0-
*12	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	264	1	6974	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	239	1	6767	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6480	-0-	-632	-0-	224	1	6256	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-			-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4850	2	N	-0-			-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	175	1	4950	2	N	-0-			-0-
*02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	155	1	4335	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

09	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	66	1	12040	3	Y	-0-			-0-
10	13175	X	12334	-0-	-841	-0-	66	1	12268	3	Y	-0-			-0-
11	12510	X	11720	-0-	-790	-0-	61	1	11659	3	Y	-0-			-0-
12	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	59	1	12236	3	Y	-0-			-0-
01	12338	X	12019	-0-	-319	-0-	40	1	11979	3	Y	-0-			-0-
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	35	1	10437	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	12039	-0-	-291	-0-	401	1	11638	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12378	-0-	-146	-0-	410	1	11968	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11918	-0-	-202	-0-	399	1	11519	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	446	1	11490	2	N	-0-			-0-
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	465	1	13132	2	N	-0-			-0-
*02	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	526	1	14713	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

09	7830	X	7684	-0-	-146	-0-	42	1	7642	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	7738	-0-	-353	-0-	41	1	7697	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	7424	-0-	-346	-0-	39	1	7385	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	37	1	7720	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	25	1	7483	3	N	-0-			-0-
02	7168	X	7109	-0-	-59	-0-	24	1	7085	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	383	1	4145	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	395	1	4185	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	258	-0-	-4392	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
01	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

09	8910	X	7288	-0-	-1622	-0-	316	1	6972	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	326	1	7897	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7925	-0-	-565	-0-	311	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7706	-0-	-726	-0-	313	1	7393	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6487	-0-	-1728	-0-	253	1	6234	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6134	-0-	-1286	-0-	246	1	5888	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

09	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	337	1	9763	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	10367	-0-	-142	-0-	343	1	10024	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	334	1	9649	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9929	-0-	-611	-0-	371	1	9558	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	10471	-0-	-69	-0-	358	1	10113	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9177	-0-	-259	-0-	317	1	8860	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	61	1	11044	3	Y	-0-					20
10	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	53	1	9888	3	Y	-0-					20
11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	54	1	10194	3	Y	-0-					20
12	11532	X	10478	-0-	-1054	-0-	51	1	10427	3	Y	-0-					20
*01	11532	X	9847	-0-	-1685	-0-	33	1	9814	3	Y	-0-					20
02	10360	X	9016	-0-	-1344	-0-	30	1	8986	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

09	9570	X	7226	-0-	-2344	-0-	726	1	6497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	10261	X	7173	-0-	-3088	-0-	748	1	6425	3	Y	-0-					3
11	9930	X	6846	-0-	-3084	-0-	711	1	6135	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	1082	1	4256	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	DLQ G-10		6026	-0-	6026	11383	1102	1	4924	3	Y	-0-					3
*02	18362	X	6979	-0-	-11383	-0-	1000	1	5946	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	792	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	821	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	791	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	822	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-					-0-
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	728	1	2350	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1077	1	4901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1112	1	4954	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5470	-0-	-140	-0-	1073	1	4397	3	Y	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1110	1	5132	3	Y	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1101	1	4772	3	Y	-0-					-0-
*02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	994	1	4245	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

09	2161	X	442	-0-	-1719	-0-	440	1	2	9	Y	2					29
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	657	1	2	9	Y	2					31
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					33
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	766	1	39	9	Y	35	66	1			2
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	322	1	9346	2	N	-0-					-0-
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	312	1	9102	2	N	-0-					-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	295	1	8513	2	N	-0-					-0-
*12	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	323	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	283	1	8004	2	N	-0-					-0-
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	59	1					
							17	9					
							10802	3	Y	15			62
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	58	1					
							25	9					
							10717	3	Y	23	71	1	14
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	59	1					
							41	9					
							11197	3	Y	37	1	1	50
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	55	1					
							54	9					
							11418	3	Y	49	91	1	8
*01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	38	1					
							26	9					
							11200	3	Y	24	2	1	30
*02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	33	1					
							78	9					
							9829	3	Y	71	95	1	6

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	390	1					
									Y	-0-			-0-
10	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	393	1					
							31	9					
							3812	3	Y	28	28	1	-0-
11	5940	X	2452	-0-	-3488	-0-	371	1					
									Y	-0-			-0-
12	6138	X	4259	-0-	-1879	-0-	391	1					
							31	9					
							3837	3	Y	28	28	1	-0-
*01	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-	384	1					
							1	9					
							3458	3	Y	1	1	1	-0-
02	5432	X	3473	-0-	-1959	-0-	346	1					
							51	9					
							3076	3	Y	46	46	1	-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	432	1					
									N	-0-			-0-
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	451	1					
									N	-0-			-0-
11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	424	1					
									N	-0-			-0-
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	478	1					
									N	-0-			-0-
01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	457	1					
									N	-0-			-0-
*02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	418	1					
									N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	56	1					
							31	9					
							7628	3	N	28			77
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	56	1					
							35	9					
							7784	3	N	32			109
11	7590	X	7430	-0-	-160	-0-	52	1					
							20	9					
							7358	3	N	18			127
12	7967	X	7707	-0-	-260	-0-	49	1					
							41	9					
							7617	3	N	37	156	1	8
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	34	1					
							57	9					
							7551	3	N	52			60
02	7196	X	6864	-0-	-332	-0-	30	1					
							29	9					
							6805	3	Y	26	69	1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	32	133	1			3
							35	9									
10	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	17	1	3238	3	Y	-0-					3
11	3960	X	3358	-0-	-602	-0-	18	1	3340	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	16	1	3194	3	Y	4					7
							4	9									
01	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	10	1	2937	3	Y	5					12
							6	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	9	1	2716	3	Y	1					13
							1	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	186	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	202	1	5208	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	182	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	168	1	4703	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	29	1	5256	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4552	-0-	-1493	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	13	1	3848	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3437	-0-	-1491	-0-	11	1	3426	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	298	1	7253	2	N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	265	1	6566	2	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	307	1	7281	2	N	-0-					-0-
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	278	1	6789	2	N	-0-					-0-
*02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	268	1	6312	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10638	-0-	-642	-0-	58	1	10580	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	57	1	10643	3	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10362	-0-	-378	-0-	54	1	10308	3	Y	-0-					-0-
12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	53	1	10980	3	Y	-0-					-0-
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	36	1	10726	3	Y	-0-					-0-
*02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	32	1	9509	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	465	1	10378	2	N	-0-					-0-
10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	407	1	9914	2	N	-0-					-0-
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	426	1	10396	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10889	-0-	-302	-0-	440	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	414	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9491	-0-	-617	-0-	379	1	9112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9149	-0-	-571	-0-	50	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	49	1	9115	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9153	-0-	-537	-0-	48	1	9105	3	N	-0-					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	48	1	9968	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9536	-0-	-477	-0-	32	1	9504	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	5798	-0-	-2742	-0-	19	1	5779	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	890	1	3655	3	Y	31					110
							34	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	918	1	3619	3	Y	46					156
							51	9									
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	888	1	3340	3	Y	52	183	1			25
							57	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3458	3	Y	32					57
							35	9									
*01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	910	1	3322	3	Y	39	76	1			20
							43	9									
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	821	1	2776	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	146	1	4246	2	N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	164	1	4782	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	176	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	169	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4083	-0-	-397	-0-	141	1	3942	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13246	-0-	-1604	-0-	1021	1	12225	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13666	-0-	-1462	-0-	1012	1	12654	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13416	-0-	-1224	-0-	1025	1	12391	2	N	-0-					-0-
12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	1122	1	13097	2	N	-0-					-0-
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1083	1	13327	2	N	-0-					-0-
*02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	975	1	11613	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11422	-0-	-1088	-0-	62	1	11360	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	9262	-0-	-3665	-0-	50	1	9212	3	Y	-0-					-0-
11	12510	X	8950	-0-	-3560	-0-	47	1	8903	3	Y	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	46	1	9474	3	Y	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	40	1	11844	3	Y	-0-					-0-
*02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	34	1	10357	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	141	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	137	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3475	-0-	-137	-0-	120	1	3355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3349	-0-	-2351	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	3216	-0-	-3759	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	29	1	5445	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	4764	-0-	-2211	-0-	23	1	4741	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	15	1	4369	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4041	-0-	-1055	-0-	13	1	4028	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

09	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	8	1	1384	3	Y	-0-					14
10	3565	X	1568	-0-	-1997	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					14
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4014	3	Y	1					15
							1	9									
12	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	15	1	3187	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
*01	4278	X	2856	-0-	-1422	-0-	10	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3780	X	2631	-0-	-1149	-0-	9	1	2613	3	Y	8					8
							9	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

09	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	18	1	3274	3	N	-0-					92
10	3999	X	3088	-0-	-911	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					92
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					92
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	N	61	153	1			-0-
							67	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

09	4740	X	789	-0-	-3951	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					10
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	40	1	5546	3	Y	-0-					10
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	37	1	5212	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	32	1	4990	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	22	1	4928	3	Y	22					32
							24	9									
02	5040	X	4078	-0-	-962	-0-	18	1	4047	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

09	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	280	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	254	1	6188	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6234	-0-	-426	-0-	250	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	254	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	246	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5510	-0-	-426	-0-	226	1	5284	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	318	1	9219	2	N	-0-					-0-
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	305	1	8905	2	N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	296	1	8535	2	N	-0-					-0-
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	321	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	319	1	9009	2	N	-0-					-0-
*02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	275	1	7693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	17	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	11	1	3347	3	N	-0-					-0-
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	11	1	3401	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	22	1	4023	3	Y	-0-					10
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	22	1	4073	3	Y	10					20
							11	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					20
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	19	1	3926	3	Y	10					30
							11	9									
01	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	13	1	3768	3	Y	60	73	1			17
							66	9									
02	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	11	1	3370	3	Y	5	5	1			17
							6	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

09	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	35	1	6316	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	1031	-0-	-5324	-0-	71	1	960	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5679	-0-	-441	-0-	877	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	928	1	5899	3	N	-0-					-0-
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	919	1	5986	3	N	-0-					-0-
*02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	832	1	5884	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

09	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	93	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	110	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

09	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	299	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9459	-0-	-740	-0-	313	1	9146	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8374	-0-	-1391	-0-	313	1	8061	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	319	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8084	-0-	-456	-0-	279	1	7805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8446	-0-	-1394	-0-	282	1	8164	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8543	-0-	-1160	-0-	283	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	349	1	10079	2	N	-0-					-0-
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	371	1	9801	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	347	1	9790	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8723	-0-	-461	-0-	301	1	8422	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	23	1	4235	3	Y	-0-					7
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	25	1	4661	3	Y	-0-					7
11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	24	1	4572	3	Y	-0-					7
12	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	21	1	4324	3	Y	-0-					7
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	17	1	4999	3	Y	-0-					7
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	14	1	4356	3	Y	-0-					7

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10674	-0-	-246	-0-	58	1	10613	3	N	3					25
							3	9									
10	11253	X	10818	-0-	-435	-0-	58	1	10698	3	N	56					81
							62	9									
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	54	1	10350	3	N	1					82
							1	9									
12	11036	X	10909	-0-	-127	-0-	52	1	10740	3	N	106	183	1			5
							117	9									
01	11036	X	10780	-0-	-256	-0-	36	1	10744	3	N	-0-					5
02	9968	X	9679	-0-	-289	-0-	32	1	9644	3	N	3					8
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4089	-0-	-1041	-0-	21	1	4068	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4421	-0-	-880	-0-	21	1	4400	3	N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	17	1	5085	3	N	-0-					-0-
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	20	1	6023	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	260	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6258	-0-	-1152	-0-	244	1	6014	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6255	-0-	-1216	-0-	254	1	6001	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6136	-0-	-1335	-0-	238	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5235	-0-	-1009	-0-	211	1	5024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	42	1	7567	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	42	1	7719	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	39	1	7413	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7799	-0-	-75	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	26	1	7646	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6581	-0-	-531	-0-	22	1	6555	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2546	-0-	-154	-0-	13	1	2533	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	9	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2314	-0-	-66	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	41	1	7434	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	43	1	8027	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	41	1	7803	3	Y	-0-					-0-
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	41	1	8543	3	Y	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	28	1	8228	3	Y	-0-					-0-
*02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	115	1	3360	2	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	121	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	117	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	107	1	3001	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	266	1	7751	2	N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	269	1	7755	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7640	-0-	-761	-0-	285	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	267	1	7534	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6923	-0-	-665	-0-	239	1	6684	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11951	-0-	-259	-0-	398	1	11553	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	395	1	11520	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11708	-0-	-502	-0-	392	1	11316	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11713	-0-	-625	-0-	437	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	405	1	11458	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10576	-0-	-568	-0-	365	1	10211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	N	-0-			-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	21	1	3980	3	N	-0-			-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-			-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	4252	3	N	-0-			-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	12	1	3610	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

09	13770	X	12130	-0-	-1640	-0-	404	1	11726	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	427	1	12453	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12391	-0-	-1409	-0-	415	1	11976	2	N	-0-			-0-
*12	14260	X	12721	-0-	-1539	-0-	464	1	12257	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	12697	-0-	-1563	-0-	434	1	12263	2	N	-0-			-0-
*02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	412	1	11526	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	400	1	7671	3	N	-0-			-0-
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	412	1	7446	3	N	-0-			-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	391	1	6541	3	N	-0-			-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	401	1	6480	3	N	-0-			-0-
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	391	1	6974	3	N	-0-			-0-
*02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	358	1	6503	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	569	1	9335	2	N	-0-			-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	650	1	8826	2	N	-0-			-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	620	1	8617	2	N	-0-			-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	601	1	8533	2	N	-0-			-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	598	1	8288	2	N	-0-			-0-
*02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	512	1	7336	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	304	1	8818	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	287	1	8387	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8879	-0-	-241	-0-	297	1	8582	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	340	1	8779	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9250	-0-	-174	-0-	316	1	8934	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8094	-0-	-418	-0-	279	1	7815	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

09	10890	X	10644	-0-	-246	-0-	58	1	10586	3	N	-0-			-0-
10	10943	X	10714	-0-	-229	-0-	57	1	10657	3	N	-0-			-0-
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	53	1	10093	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10949	-0-	-56	-0-	53	1	10896	3	N	-0-			-0-
01	11005	X	10962	-0-	-43	-0-	37	1	10925	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9204	-0-	-736	-0-	30	1	9174	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

09	8460	X	8270	-0-	-190	-0-	45	1	8225	3	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	43	1	8009	3	Y	-0-			-0-
11	8460	X	6850	-0-	-1610	-0-	36	1	6814	3	Y	-0-			-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	40	1	8306	3	Y	-0-			-0-
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	-0-			-0-
*02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	24	1	7378	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	544	1	15772	2	N	-0-			-0-
10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	547	1	15960	2	N	-0-			-0-
11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	544	1	15695	2	N	-0-			-0-
12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	600	1	15478	2	N	-0-			-0-
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	507	1	14324	2	N	-0-			-0-
*02	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	542	1	15168	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	30	1	5477	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	29	1	5397	3	N	-0-			-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	29	1	5465	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	27	1	5649	3	N	-0-			-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	20	1	5837	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	4636	-0-	-516	-0-	15	1	4621	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	42	1	7596	3	N	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	44	1	8123	3	N	-0-			-0-
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	43	1	8152	3	N	-0-			-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	38	1	7833	3	N	-0-			-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	N	-0-			-0-
*02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	22	1	6669	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	37	1	6708	3	N	-0-			-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	38	1	7074	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	31	1	5792	3	N	-0-			-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	37	1	7705	3	N	-0-			-0-
01	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	23	1	6740	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6244	-0-	-168	-0-	21	1	6223	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

09	10020	X	9259	-0-	-761	-0-	51	1	9208	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	50	1	9238	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	9190	-0-	-650	-0-	48	1	9142	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	9583	-0-	-244	-0-	46	1	9537	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	32	1	9591	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	8218	-0-	-434	-0-	27	1	8191	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

09	7800	X	4923	-0-	-2877	-0-	27	1	4896	3	N	-0-			-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	49	1	9173	3	N	-0-			-0-
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	61	1	11511	3	N	-0-			-0-
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	N	-0-			-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	37	1	10942	3	N	-0-			-0-
*02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9937	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	187	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	199	1	5813	2	N	-0-			-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	-0-			-0-
*12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	219	1	5798	2	N	-0-			-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	207	1	5851	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	180	1	5034	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	233	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	223	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	211	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	223	1	5423	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5674	-0-	-30	-0-	223	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4964	-0-	-188	-0-	201	1	4763	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

09	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	644	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	583	1	13482	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13723	-0-	-287	-0-	566	1	13157	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	14498	-0-	-196	-0-	651	1	13847	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	14082	-0-	-612	-0-	623	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11533	-0-	-1739	-0-	463	1	11070	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

09	11970	X	11719	-0-	-251	-0-	391	1	11328	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12051	-0-	-318	-0-	399	1	11652	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10916	-0-	-1054	-0-	365	1	10551	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10719	-0-	-1650	-0-	400	1	10319	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11244	-0-	-970	-0-	384	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9995	-0-	-953	-0-	345	1	9650	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	661	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	625	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	608	1	5776	2	N	-0-					-0-
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	628	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	643	1	6237	2	N	-0-					-0-
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	602	1	5341	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

09	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	19	1	3392	3	N	-0-					39
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					39
11	3750	X	3023	-0-	-727	-0-	16	1	2992	3	N	14					53
							15	9									
12	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	17	1	3421	3	N	6					59
							7	9									
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	10	1	2939	3	N	-0-					59
02	3192	X	2827	-0-	-365	-0-	9	1	2807	3	N	10					69
							11	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

09	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	46	1	8411	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8711	-0-	-248	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8391	-0-	-279	-0-	44	1	8347	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8645	-0-	-128	-0-	42	1	8603	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	8659	-0-	-83	-0-	29	1	8630	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7690	-0-	-206	-0-	25	1	7665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	25	1	4625	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	27	1	4983	3	N	-0-			-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	26	1	4878	3	N	-0-			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-			-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	17	1	5114	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4413	-0-	-151	-0-	15	1	4398	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	192	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	4937	-0-	-1697	-0-	164	1	4773	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6202	-0-	-218	-0-	208	1	5994	2	N	-0-			-0-
*12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6600	2	N	-0-			-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	219	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	171	1	4789	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	669	1	2349	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	696	1	2569	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	635	1	2523	3	N	-0-			-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	695	1	2665	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	571	1	1757	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	241	1	6998	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	244	1	7110	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	4385	-0-	-3535	-0-	147	1	4238	2	N	-0-			-0-
*12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	521	1	13768	2	N	-0-			-0-
*01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	1426	1	40304	2	N	-0-			-0-
*02	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	1143	1	31977	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	84	1	15553	3	Y	-0-			-0-
11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	79	1	14964	3	Y	-0-			-0-
12	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	68	1	13957	3	Y	-0-			-0-
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	39	1	11664	3	Y	-0-			-0-
*02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	36	1	10760	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	156	1	4546	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	162	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	163	1	4209	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	154	1	4341	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3881	-0-	-683	-0-	134	1	3747	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1184	1	34342	2	N	-0-			-0-
10	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1141	1	33322	2	N	-0-			-0-
11	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1054	1	30430	2	N	-0-			-0-
*12	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	1128	1	29810	2	N	-0-			-0-
01	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	1024	1	28935	2	N	-0-			-0-
*02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	891	1	24936	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6919	-0-	-1721	-0-	38	1	6881	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7474	-0-	-1144	-0-	40	1	7434	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7233	-0-	-1107	-0-	38	1	7195	3	N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	40	1	8269	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	25	1	7362	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5667	-0-	-1081	-0-	19	1	5648	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

09	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	290	1	6286	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6776	-0-	-106	-0-	269	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	256	1	6298	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	264	1	6292	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	249	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5657	-0-	-475	-0-	231	1	5426	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	714	1	4295	3	N	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	738	1	4638	3	N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	710	1	3872	3	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	729	1	3362	3	N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	726	1	3785	3	N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	655	1	3254	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	23	1	4182	3	Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	22	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	21	1	4411	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	24	1	7238	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

09	6930	X	6185	-0-	-745	-0-	34	1	6151	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	36	1	6667	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6334	-0-	-416	-0-	33	1	6301	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	22	1	6504	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5878	-0-	-170	-0-	19	1	5859	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	45	1	8179	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	36	1	6749	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	6620	-0-	-1480	-0-	35	1	6585	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	5859	-0-	-2511	-0-	28	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	5493	-0-	-2877	-0-	19	1	5474	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	3108	-0-	-4452	-0-	10	1	3098	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	290	1	8474	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	295	1	8508	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	290	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	315	1	8895	2	N	-0-					-0-
*02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	114	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	112	1	3246	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	123	1	3244	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	116	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3006	-0-	-186	-0-	104	1	2902	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	39	1	7141	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	39	1	7240	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7139	-0-	-361	-0-	37	1	7102	3	Y	-0-					-0-
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	37	1	7728	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7497	-0-	-98	-0-	25	1	7472	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6652	-0-	-40	-0-	22	1	6630	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	2	N	-0-					-0-
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	110	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	103	1	2907	2	N	-0-					-0-
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	32	1	5895	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	28	1	5174	3	Y	24	24	1			55
							26	9									
11	6420	X	5011	-0-	-1409	-0-	26	1	4944	3	Y	37	37	1			55
							41	9									
12	6634	X	4781	-0-	-1853	-0-	23	1	4757	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	6634	X	4848	-0-	-1786	-0-	16	1	4763	3	Y	63	63	1			55
							69	9									
02	5572	X	273	-0-	-5299	-0-	1	1	268	3	Y	4	4	1			55
							4	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	348	1	3282	3	Y	42	9	1			33
							46	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3484	3	Y	53	72	1			14
							58	9									
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	347	1	3206	3	Y	57	67	1			4
							63	9									
12	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	357	1	3227	3	Y	48	1	1			51
							53	9									
*01	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	352	1	3172	3	Y	72	73	1			50
							79	9									
02	3528	X	3178	-0-	-350	-0-	317	1	2784	3	Y	70	100	1			20
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	16	1	3027	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	16	1	2978	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	11	1	3150	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	9	1	2820	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	250	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	248	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	245	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	272	1	7016	2	N	-0-					-0-
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	246	1	6966	2	N	-0-					-0-
*02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	235	1	6580	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11492	-0-	-418	-0-	63	1	11429	3	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	62	1	11589	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X	11166	-0-	-534	-0-	58	1	11108	3	Y	-0-					-0-
12	11935	X	11366	-0-	-569	-0-	55	1	11311	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	38	1	11306	3	Y	-0-					-0-
02	10724	X	10011	-0-	-713	-0-	33	1	9978	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	711	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	662	1	7886	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	612	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	639	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	617	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7383	-0-	-457	-0-	587	1	6796	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
*12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	68	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	68	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	40	1	7339	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	41	1	7571	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	38	1	7241	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7568	-0-	-337	-0-	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	25	1	7401	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	6659	-0-	-229	-0-	22	1	6637	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5441	-0-	-1159	-0-	716	1	4690	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	744	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	718	1	5343	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
12	5611	X	5209	-0-	-402	-0-	735	1	4439	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	731	1	5188	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	5936	X	572	-0-	-5364	-0-	83	1	485	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

09	11340	X	9987	-0-	-1353	-0-	54	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	10390	-0-	-1328	-0-	56	1	10334	3	N	-0-					-0-
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	54	1	10297	3	N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	10792	3	N	-0-					-0-
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	36	1	10691	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	9578	-0-	-82	-0-	32	1	9546	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	-0-					4
10	7998	X	7889	-0-	-109	-0-	42	1	7847	3	Y	-0-					4
11	7740	X	7647	-0-	-93	-0-	40	1	7607	3	Y	-0-					4
12	8246	X	7743	-0-	-503	-0-	37	1	7706	3	Y	-0-					4
01	8246	X	7552	-0-	-694	-0-	25	1	7527	3	Y	-0-					4
02	7448	X	6653	-0-	-795	-0-	22	1	6631	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

09	7350	X	6954	-0-	-396	-0-	38	1	6913	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7595	X	6806	-0-	-789	-0-	36	1	6770	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6482	-0-	-868	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7373	-0-	-160	-0-	36	1	7337	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6933	-0-	-476	-0-	23	1	6910	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5913	-0-	-583	-0-	20	1	5893	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	890	1	3568	3	N	39					89
							43	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	918	1	3579	3	N	78					167
							86	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	890	1	3758	3	N	39	178	1			28
							43	9									
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	917	1	3766	3	N	45					73
							50	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	911	1	3688	3	N	108					181
							119	9									
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	823	1	3217	3	N	37	181	1			37
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	47	1	8535	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	49	1	9127	3	N	-0-			-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	47	1	9005	3	N	-0-			-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	44	1	9173	3	N	-0-			-0-
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	30	1	8982	3	N	-0-			-0-
*02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	26	1	7915	3	N	-0-			-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	33	1	5949	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	32	1	5925	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5827	-0-	-443	-0-	31	1	5796	3	N	-0-			-0-
12	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	30	1	6193	3	N	-0-			-0-
01	6448	X	6176	-0-	-272	-0-	21	1	6155	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	5398	-0-	-174	-0-	18	1	5380	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	3208	-0-	-3152	-0-	272	1	2936	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	3891	-0-	-1131	-0-	301	1	3590	2	N	-0-			-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	259	1	3213	2	N	-0-			-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	260	1	3235	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2910	-0-	-618	-0-	232	1	2678	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	476	1	5145	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	442	1	5266	2	N	-0-			-0-
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	403	1	4986	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5071	-0-	-726	-0-	391	1	4680	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	391	1	4854	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4745	-0-	-491	-0-	377	1	4368	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3965	-0-	-1375	-0-	132	1	3833	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	142	1	4142	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3368	-0-	-1192	-0-	113	1	3255	2	N	-0-			-0-
*12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	154	1	4065	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3582	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	120	1	3359	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	81	1	2360	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	77	1	2210	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	89	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	83	1	2350	2	N	-0-			-0-
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	6	1	1048	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	915	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5	1	1019	3	Y	12					18
							13	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	3	1	996	3	Y	8					26
							9	9									
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	2	21	1			7
							2	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	809	1	23463	2	N	-0-					-0-
10	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	825	1	24079	2	N	-0-					-0-
11	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	758	1	21897	2	N	-0-					-0-
*12	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	794	1	20971	2	N	-0-					-0-
01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	722	1	20416	2	N	-0-					-0-
*02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	617	1	17267	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	25	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	22	1	4125	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4247	-0-	-763	-0-	22	1	4225	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	3862	-0-	-1315	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	14	1	4120	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3660	-0-	-596	-0-	12	1	3648	3	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	376	1	2866	3	Y	-0-					55
10	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	386	1	2567	3	Y	-0-					55
11	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	373	1	2483	3	Y	8					63
							9	9									
12	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	385	1	2627	3	Y	42	76	1			29
							46	9									
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	381	1	2555	3	Y	2					31
							2	9									
02	3024	X	2755	-0-	-269	-0-	344	1	2386	3	Y	23					54
							25	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	313	1	9091	2	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	871	1	17256	2	N	-0-					-0-
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1347	1	12639	2	N	-0-					-0-
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	1062	1	12208	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10666	-0-	-277	-0-	933	1	9733	2	N	-0-					-0-
*02	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	771	1	12002	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	193	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	199	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	217	1	6261	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	2312	-0-	-3671	-0-	86	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	159	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3614	-0-	-1790	-0-	125	1	3489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	7892	-0-	-1198	-0-	263	1	7629	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	222	1	6469	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5987	-0-	-3103	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	332	1	8572	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7556	-0-	-597	-0-	258	1	7298	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6547	-0-	-817	-0-	226	1	6321	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	33 64	1 9	6032	3	N	58					141
10	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	32 81	1 9	5936	3	N	74	191	1			24
11	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	30 55	1 9	5760	3	N	50					74
12	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	29 90	1 9	5899	3	N	82	115	1			41
01	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	20 83	1 9	5889	3	N	75					116
02	5712	X	5279	-0-	-433	-0-	17 85	1 9	5177	3	N	77	170	1			23

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	392	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	332	1	8088	2	N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	302	1	7548	2	N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	322	1	7612	2	N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	421	1	2467	2	N	-0-					-0-
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	691	1	2625	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

09	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	177	1	32312	3	N	-0-					-0-
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	162	1	30112	3	N	-0-					-0-
11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	143	1	27089	3	N	-0-					-0-
12	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	126	1	25996	3	N	-0-					-0-
01	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	83	1	24497	3	N	-0-					-0-
*02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	70	1	21026	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	285	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	264	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6274	-0-	-716	-0-	245	1	6029	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	276	1	6527	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	278	1	6852	2	N	-0-					-0-
*02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	261	1	6201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829																	
09	11100	X	10814	-0-	-286	-0-	468	1	10346	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10980	-0-	-428	-0-	429	1	10551	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	402	1	9927	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10633	-0-	-775	-0-	430	1	10203	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10670	-0-	-521	-0-	414	1	10256	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	379	1	9064	2	N	-0-					-0-
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864																	
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1275	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	228	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	174	1	5037	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6256	-0-	-254	-0-	234	1	6022	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	212	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	196	1	5493	2	N	-0-					-0-
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549																	
09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	41	1	7554	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	42	1	7762	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7578	-0-	-162	-0-	40	1	7538	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	6657	-0-	-1341	-0-	32	1	6625	3	N	-0-					-0-
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	29	1	8479	3	N	-0-					-0-
*02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	-0-					-0-
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149																	
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	373	1	10766	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6425	-0-	-3185	-0-	239	1	6186	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9004	-0-	-606	-0-	308	1	8696	2	N	-0-					-0-
*02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	310	1	8681	2	N	-0-					-0-
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786																	
09	6660	X	5167	-0-	-1493	-0-	28	1	5139	3	Y	-0-					3
10	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	26	1	4867	3	Y	-0-					3
11	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	25	1	4735	3	Y	-0-					3
12	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	25	1	5087	3	Y	-0-					3
01	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	17	1	5150	3	Y	-0-					3
02	4816	X	4534	-0-	-282	-0-	15	1	4500	3	Y	17					20
							19	9									
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245																	
09	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	20	1	3621	3	Y	7					51
							8	9									
10	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	22	1	4135	3	Y	53	72	1			32
							58	9									
11	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	21	1	3959	3	Y	15	1	1			46
							17	9									
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	20	1	4056	3	Y	57	74	1			29
							63	9									
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	14	1	4133	3	Y	4	2	1			31
							4	9									
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	13	1	3770	3	Y	22					53
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	39	1	7087	3	N	-0-					-0-
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	41	1	7632	3	N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	42	1	7923	3	N	-0-					-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	40	1	8249	3	N	-0-					-0-
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	27	1	7963	3	N	-0-					-0-
*02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	23	1	6917	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	46	1	8351	3	Y	-0-					29
10	8680	X	8637	-0-	-43	-0-	46	1	8591	3	Y	-0-					29
11	8400	X	8239	-0-	-161	-0-	43	1	8196	3	Y	-0-					29
12	8680	X	8359	-0-	-321	-0-	40	1	8238	3	Y	74	74	1			29
							81	9									
01	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	28	1	8368	3	Y	56	56	1			29
							62	9									
02	7840	X	7176	-0-	-664	-0-	24	1	7149	3	Y	3	3	1			29
							3	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	1880	-0-	-7510	-0-	876	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	3656	-0-	-5241	-0-	914	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	2730	-0-	-5760	-0-	159	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	7	1	2196	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	25	1	4634	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3933	-0-	-837	-0-	20	1	3882	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	21	1	4228	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3548	-0-	-1505	-0-	12	1	3536	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3523	-0-	-1041	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	969	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1062	1	9299	2	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	621	1	8414	2	N	-0-					-0-
12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	669	1	8453	2	N	-0-					-0-
01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	652	1	8781	2	N	-0-					-0-
*02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	558	1	7002	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	419	1	12145	2	N	-0-					-0-
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	460	1	13436	2	N	-0-					-0-
11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	453	1	13091	2	N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	507	1	13084	2	N	-0-					-0-
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	467	1	13213	2	N	-0-					-0-
*02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	433	1	12104	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	170	1	4964	2	N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	195	1	5639	2	N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	232	1	5991	2	N	-0-					-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	226	1	6374	2	N	-0-					-0-
*02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5476	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	264	1	7672	2	N	-0-					-0-
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	274	1	7989	2	N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
*12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	263	1	6955	2	N	-0-					-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	258	1	7283	2	N	-0-					-0-
*02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	226	1	6311	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

09	9030	X	8301	-0-	-729	-0-	45	1	8256	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	44	1	8230	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	7705	-0-	-1055	-0-	40	1	7665	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	39	1	8128	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8247	-0-	-588	-0-	28	1	8219	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7525	-0-	-231	-0-	25	1	7500	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

09	6030	X	1526	-0-	-4504	-0-	1066	1	460	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	1623	-0-	-4205	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	80	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	396	-0-	-3324	-0-	15	1	381	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1793	-0-	-1493	-0-	61	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1931	-0-	-309	-0-	67	1	1864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	23	1	4188	3	N	-0-					-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	26	1	4831	3	N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	26	1	4957	3	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	20	1	4154	3	N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	13	1	3709	3	N	-0-					-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		841	-0-	841	841	434	1	407	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1496	-0-	1496	2337	473	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		57	-0-	57	2394	2	1	55	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	132	1	3736	2	N	-0-					-0-
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

09	9300	X	8922	-0-	-378	-0-	49	1	8873	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	9315	-0-	-109	-0-	50	1	9265	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8508	-0-	-462	-0-	45	1	8463	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	44	1	9138	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	30	1	8797	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	26	1	7759	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

09	8850	X	7568	-0-	-1282	-0-	252	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	261	1	7630	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7629	-0-	-1221	-0-	255	1	7374	2	N	-0-					-0-
*12	8060	X	7804	-0-	-256	-0-	285	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	265	1	7495	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	231	1	6476	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	30	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5609	-0-	-188	-0-	30	1	5579	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	28	1	5317	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	27	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	19	1	5502	3	Y	-0-					-0-
*02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	5133	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	27	1	4922	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	27	1	4927	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	26	1	4844	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	17	1	5098	3	N	-0-					-0-
*02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8925	-0-	-705	-0-	49	1	8876	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	52	1	9698	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	9354	-0-	-216	-0-	49	1	9305	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9255	-0-	-231	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	29	1	8535	3	N	-0-					-0-
02	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	27	1	8077	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	58	1	10491	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10864	-0-	-544	-0-	58	1	10806	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10277	-0-	-763	-0-	54	1	10223	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10885	-0-	-523	-0-	53	1	10832	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10638	-0-	-429	-0-	36	1	10602	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9304	-0-	-552	-0-	31	1	9273	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	314	1	9109	2	N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	323	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	301	1	8677	2	N	-0-					-0-
*12	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	326	1	8624	2	N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	327	1	9254	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8428	-0-	-56	-0-	291	1	8137	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	24	1	4381	3	N	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	3	N	-0-					-0-
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	23	1	4820	3	N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	14	1	4110	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	409	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12599	-0-	-483	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11992	-0-	-668	-0-	401	1	11591	2	N	-0-					-0-
*12	13082	X	12036	-0-	-1046	-0-	439	1	11597	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12412	-0-	-267	-0-	424	1	11988	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10589	-0-	-863	-0-	365	1	10224	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5708	-0-	-1072	-0-	31 1	1 9	5676	3	Y	1					19
10	7006	X	5917	-0-	-1089	-0-	32 1	1 9	5884	3	Y	1					20
11	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-					20
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	28	1	5763	3	Y	-0-					20
01	5766	X	5554	-0-	-212	-0-	19	1	5535	3	Y	-0-					20
02	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	141	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	140	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4029	-0-	-1131	-0-	135	1	3894	2	N	-0-					-0-
*12	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	152	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	149	1	4208	2	N	-0-					-0-
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	147	1	4102	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	7221	-0-	-2259	-0-	429	1	6792	2	N	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	419	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	416	1	9209	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9798	-0-	-463	-0-	443	1	9355	2	N	-0-					-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	434	1	10744	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7895	-0-	-1093	-0-	337	1	7558	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	40	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	38	1	7191	3	Y	-0-					-0-
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	24	1	7112	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	22	1	6537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	117	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3326	-0-	-6	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	574	1	9086	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10675	-0-	-1663	-0-	567	1	10108	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10458	-0-	-1482	-0-	452	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	9744	-0-	-2594	-0-	440	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10866	-0-	-1472	-0-	422	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9183	-0-	-589	-0-	391	1	8792	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	200	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	202	1	5891	2	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	194	1	5591	2	N	-0-					-0-
*12	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	221	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5334	-0-	-266	-0-	184	1	5150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8397	-0-	-1083	-0-	363	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	336	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	354	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	383	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	365	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8220	-0-	-236	-0-	329	1	7891	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10258	-0-	-572	-0-	56	1	10202	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10879	-0-	-64	-0-	58	1	10821	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10196	-0-	-214	-0-	53	1	10143	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10531	-0-	-226	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	10158	-0-	-723	-0-	34	1	10124	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	9166	-0-	-662	-0-	30	1	9136	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	401	1	7499	3	Y	-0-					-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	401	1	7094	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	393	1	6312	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6704	-0-	-891	-0-	403	1	6301	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	393	1	6278	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6063	-0-	-797	-0-	355	1	5708	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	9782	-0-	-1948	-0-	326	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9520	-0-	-1609	-0-	315	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	375	1	10848	2	N	-0-					-0-
*12	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	408	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	384	1	10829	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9866	-0-	-606	-0-	341	1	9525	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	5737	-0-	-2153	-0-	443	1	5294	3	Y	-0-					29
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	750	1	6865	3	Y	6					35
							7	9									
11	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	722	1	6145	3	Y	4					39
							4	9									
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	749	1	7346	3	Y	31	70	1			-0-
							34	9									
01	7626	X	7494	-0-	-132	-0-	736	1	6756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6888	X	6389	-0-	-499	-0-	1054	1	5335	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	30	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	32	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	30	1	5661	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	25	1	5152	3	N	-0-					-0-
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	20	1	5769	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4295	-0-	-521	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					2
10	2139	X	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					2
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	10	1	1875	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	8	1	1742	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	5	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1487	-0-	-25	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	12641	-0-	-7369	-0-	421	1	12220	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	17630	-0-	-3047	-0-	584	1	17046	2	N	-0-					-0-
11	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	656	1	18934	2	N	-0-					-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	734	1	18934	2	N	-0-					-0-
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	733	1	20710	2	N	-0-					-0-
*02	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	635	1	17772	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4699	-0-	1599	1599	156	1	4543	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10341	-0-	7341	8940	346	1	9995	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7522	-0-	4422	13362	281	1	7241	2	N	-0-					-0-
01	19794	X	6432	-0-	-13362	-0-	220	1	6212	2	N	-0-					-0-
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13204	-0-	-1406	-0-	1040	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	833	1	10215	2	N	-0-					-0-
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	802	1	10051	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10571	-0-	-3069	-0-	836	1	9735	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	8786	-0-	-4854	-0-	764	1	8022	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	3527	-0-	-8793	-0-	430	1	3097	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	7083	-0-	-177	-0-	39	1	7044	3	N	-0-					-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	41	1	7637	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	6779	-0-	-121	-0-	36	1	6743	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	6234	-0-	-1082	-0-	30	1	6204	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	5790	-0-	-1712	-0-	20	1	5770	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	5128	-0-	-1648	-0-	17	1	5111	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	22	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	22	1	4066	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	21	1	3931	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	14	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	12	1	3668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	24	1	4373	3	N	-0-					-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	26	1	4755	3	N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	20	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	13	1	3896	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	7	1	2046	3	N	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7639	-0-	-71	-0-	42	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	42	1	7784	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	38	1	7291	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7596	-0-	-371	-0-	37	1	7559	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7409	-0-	-558	-0-	25	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	7140	X	6578	-0-	-562	-0-	22	1	6556	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	893	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	861	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	865	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6189	-0-	-817	-0-	917	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6344	-0-	-662	-0-	905	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5466	-0-	-862	-0-	810	1	4656	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11817	-0-	-723	-0-	513	1	11304	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12154	-0-	-494	-0-	478	1	11676	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11653	-0-	-347	-0-	456	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	486	1	11421	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	460	1	11410	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10503	-0-	-529	-0-	420	1	10083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	49	1	8867	3	Y	-0-					-0-
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	51	1	9512	3	Y	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	54	1	10188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	52	1	10659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	35	1	10492	3	Y	93	73	1			20
							102	9									
*02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	30	1	9067	3	Y	5	5	1			20
							6	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	321	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	840	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3462	-0-	-2898	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-
*12	6572	X	3574	-0-	-2998	-0-	130	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	150	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4203	-0-	-2629	-0-	145	1	4058	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	11105	-0-	-205	-0-	370	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	364	1	10615	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10359	-0-	-951	-0-	347	1	10012	2	N	-0-					-0-
*12	11594	X	10599	-0-	-995	-0-	387	1	10212	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	7555	-0-	-3915	-0-	447	1	7108	2	N	-0-					-0-
*02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1149	1	10216	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	293	1	8508	2	N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	307	1	8949	2	N	-0-					-0-
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	292	1	8419	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8742	-0-	-341	-0-	326	1	8416	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7855	-0-	-517	-0-	271	1	7584	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10961	-0-	-289	-0-	60	1	10901	3	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11328	-0-	-297	-0-	61	1	11267	3	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10948	-0-	-302	-0-	57	1	10891	3	Y	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	55	1	11292	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	38	1	11171	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10014	-0-	-178	-0-	33	1	9981	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7830	X	7617	-0-	-213	-0-	728	1	6882	3	Y	6					19
							7	9									
*10	7781	X	7282	-0-	-499	-0-	748	1	6534	3	Y	-0-	19	1			-0-
11	7530	X	6982	-0-	-548	-0-	723	1	6245	3	Y	13					13
							14	9									
12	7874	X	7522	-0-	-352	-0-	746	1	6768	3	Y	7					20
							8	9									
*01	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	736	1	6660	3	Y	4	21	1			3
							4	9									
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	664	1	5962	3	Y	8	1	1			10
							9	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

09	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	37	1	6658	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6484	-0-	-491	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	27	1	5123	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	23	1	4642	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	22	1	6406	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5814	-0-	-430	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	55	1	9986	3	N	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	54	1	9975	3	N	-0-					-0-
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	51	1	9673	3	N	-0-					-0-
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	48	1	9820	3	N	-0-					-0-
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	34	1	10141	3	N	-0-					-0-
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	30	1	9080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	3026	-0-	-4024	-0-	17	1	3009	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	3828	-0-	-3457	-0-	21	1	3807	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	4131	-0-	-2619	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2536	-0-	-768	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8065	-0-	-274	-0-	267	1	7798	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7921	-0-	-149	-0-	265	1	7656	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	284	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	259	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6660	-0-	-844	-0-	230	1	6430	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	163	1	4204	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3789	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7805	-0-	-235	-0-	43	1	7762	3	Y	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	48	1	8838	3	Y	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8154	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	33	1	9806	3	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7414	-0-	-622	-0-	24	1	7370	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	34	1	6103	3	Y	-0-					9
10	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	32	1	5909	3	Y	-0-					9
11	6150	X	6032	-0-	-118	-0-	32	1	6000	3	Y	-0-					9
12	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	30	1	6219	3	Y	-0-					9
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	-0-					9
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	18	1	5525	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	N	-0-					-0-
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	273	1	7959	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	277	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	245	1	6309	2	N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	227	1	6424	2	N	-0-					-0-
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	232	1	6480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	287	1	8324	2	N	-0-					-0-
10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	290	1	8461	2	N	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	285	1	8218	2	N	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	284	1	7328	2	N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	288	1	8152	2	N	-0-					-0-
*02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	234	1	6544	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

09	11970	X	11531	-0-	-439	-0-	63	1	11468	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	63	1	11759	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11360	-0-	-460	-0-	59	1	11301	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11549	-0-	-634	-0-	56	1	11493	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11381	-0-	-740	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10752	X	10230	-0-	-522	-0-	34	1	10196	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

09	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	13	1	2335	3	N	1					26
							1	9									
10	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	12	1	2257	3	N	2					28
							2	9									
11	2550	X	1419	-0-	-1131	-0-	7	1	1410	3	N	2					30
							2	9									
12	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	9	1	1828	3	N	-0-					30
01	2635	X	2072	-0-	-563	-0-	7	1	2064	3	N	1					31
							1	9									
02	2184	X	2011	-0-	-173	-0-	7	1	1995	3	N	8					39
							9	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	136	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	140	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	4263	2	N	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	170	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4470	2	N	-0-					-0-
*02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	15	1	2709	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	15	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	12	1	2360	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	8	1	2326	3	N	-0-					-0-
*02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	9	1	2733	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	34	1	6103	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	35	1	6524	3	N	-0-			-0-
11	6960	X	6285	-0-	-675	-0-	33	1	6252	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	4463	-0-	-2698	-0-	22	1	4441	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	18	1	5405	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4901	-0-	-1035	-0-	16	1	4885	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	321	1	9299	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9804	-0-	-581	-0-	325	1	9479	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9969	-0-	-51	-0-	334	1	9635	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9533	-0-	-418	-0-	356	1	9177	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9804	-0-	-147	-0-	335	1	9469	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8788	-0-	-508	-0-	303	1	8485	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	38	1	6843	3	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	39	1	7158	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	37	1	6967	3	Y	-0-			-0-
12	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-			-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	25	1	7272	3	Y	-0-			-0-
*02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9699	-0-	6699	7410	9699	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	17070	-0-	13970	21380	17070	3			N	-0-			-0-
11	36121	X	14741	-0-	-21380	-0-	14741	3			N	-0-			-0-
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-			-0-
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-			-0-
*02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6470	-0-	-10	-0-	6470	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6664	3			N	-0-			-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-			-0-
12	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	6507	3			N	-0-			-0-
01	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	5746	3			N	-0-			-0-
02	6328	X	4984	-0-	-1344	-0-	4984	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-			-0-
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-			-0-
11	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
12	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	3			N	-0-			-0-
01	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5392	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5165	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	11211	-0-	8211	17273	11211	3			N	-0-			-0-
10	34109	X	16836	-0-	-17273	-0-	16836	3			N	-0-			-0-
11	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-			-0-
12	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3			N	-0-			-0-
01	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	3			N	-0-			-0-
*02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	187	1	5429	2	N	-0-			-0-
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	207	1	6029	2	N	-0-			-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	207	1	5979	2	N	-0-			-0-
*12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	227	1	6002	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	207	1	5858	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5298	-0-	-470	-0-	183	1	5115	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	-0-			-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	51	1	9443	3	Y	-0-			-0-
11	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	47	1	9004	3	Y	-0-			-0-
12	9765	X	9161	-0-	-604	-0-	44	1	9117	3	Y	-0-			-0-
01	9765	X	8991	-0-	-774	-0-	30	1	8961	3	Y	-0-			-0-
02	8820	X	7950	-0-	-870	-0-	26	1	7924	3	Y	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	715	1	4627	3	N	-0-			-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	740	1	4958	3	N	-0-			-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	714	1	4525	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	735	1	4615	3	N	-0-			-0-
01	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	728	1	4498	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	657	1	4015	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	35	1	6354	3	Y	-0-			2
10	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	35	1	6508	3	Y	-0-			2
11	6990	X	6256	-0-	-734	-0-	33	1	6223	3	Y	-0-			2
12	7223	X	5957	-0-	-1266	-0-	29	1	5928	3	Y	-0-			2
01	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-			2
02	5964	X	4804	-0-	-1160	-0-	16	1	4788	3	Y	-0-			2

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	46	1	8312	3	N	-0-			-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	49	1	9116	3	N	-0-			-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	46	1	8739	3	N	-0-			-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	43	1	8867	3	N	-0-			-0-
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	N	-0-			-0-
*02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	25	1	7614	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	3	N	-0-			-0-
10	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	20	1	3672	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	17	1	3259	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	17	1	3477	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	3204	-0-	-296	-0-	11	1	3193	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	11654	-0-	-106	-0-	64	1	11581	3	Y	8					17
							9	9									
10	12152	X	11881	-0-	-271	-0-	63	1	11799	3	Y	17					34
							19	9									
11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	3	Y	51					85
							56	9									
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	61	1	12622	3	Y	4					89
							4	9									
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	42	1	12342	3	Y	102	189	1			2
							112	9									
*02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	38	1	11335	3	Y	32					34
							35	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	13	1	2415	3	N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	67	11	1	3156	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2774	-0-	-26	41	9	1	2765	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	282	1	8175	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	291	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	284	1	8196	2	N	-0-					-0-
*12	9021	X	8471	-0-	-550	-0-	309	1	8162	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8543	-0-	-323	-0-	292	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7396	-0-	-528	-0-	255	1	7141	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

09	5520	X	5102	-0-	-418	-0-	28	1	5074	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	29	1	5402	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	19	1	3592	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	4854	-0-	-850	-0-	16	1	4838	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4367	-0-	-533	-0-	14	1	4353	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

09	7050	X	5022	-0-	-2028	-0-	28	1	4994	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	33	1	5981	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	6849	-0-	-441	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	34	1	7019	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	5701	-0-	-1832	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	4734	-0-	-1650	-0-	16	1	4718	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11945	-0-	-175	-0-	65	1	11880	3	Y	-0-					20
10	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	63	1	11626	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	12150	X	11352	-0-	-798	-0-	59	1	11274	3	Y	17					20
							19	9									
12	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	57	1	11816	3	Y	13					33
							14	9									
*01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	38	1	11295	3	Y	18	46	1			5
							20	9									
*02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	34	1	10262	3	Y	18	3	1			20
							20	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

09	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	87	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	109	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2556	2	N	-0-					-0-
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

09	8010	X	6331	-0-	-1679	-0-	791	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	861	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7710	-0-	-90	-0-	649	1	7061	2	N	-0-					-0-
*12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	625	1	7494	2	N	-0-					-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	632	1	8232	2	N	-0-					-0-
*02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	570	1	7337	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	26	1	4790	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	25	1	4675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5250	X	4417	-0-	-833	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	16	1	4849	3	Y	-0-					-0-
*02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4478	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	47	1	8565	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8377	-0-	-737	-0-	45	1	8332	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8122	-0-	-698	-0-	43	1	8079	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	42	1	8644	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	28	1	8353	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7219	-0-	-817	-0-	24	1	7195	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

09	14010	X	13120	-0-	-890	-0-	437	1	12683	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13100	-0-	-1377	-0-	434	1	12666	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12713	-0-	-1297	-0-	426	1	12287	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12571	-0-	-1379	-0-	469	1	12102	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12998	-0-	-549	-0-	444	1	12554	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	10932	-0-	-1304	-0-	377	1	10555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	2268	-0-	-3342	-0-	179	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	411	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	438	1	5498	2	N	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	455	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	435	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	517	1	3727	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	352	1	3994	3	N	-0-					-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	365	1	4479	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	352	1	4124	3	N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	3	N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	358	1	5037	3	N	-0-					-0-
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	322	1	4246	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8883	-0-	-327	-0-	48	1	8835	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9299	-0-	-218	-0-	50	1	9249	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8994	-0-	-216	-0-	47	1	8947	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9341	-0-	-145	-0-	45	1	9296	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8634	-0-	-666	-0-	29	1	8605	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	6280	-0-	-2120	-0-	21	1	6259	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12217	-0-	-953	-0-	407	1	11810	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12298	-0-	-1311	-0-	407	1	11891	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	11953	-0-	-1217	-0-	400	1	11553	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12058	-0-	-1272	-0-	450	1	11608	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	415	1	11732	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10482	-0-	-914	-0-	362	1	10120	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	513	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	535	1	10698	2	N	-0-					-0-
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	511	1	9665	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	560	1	9224	2	N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	510	1	8685	2	N	-0-					-0-
*02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	474	1	8311	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	56	1	10247	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	10541	-0-	-92	-0-	56	1	10485	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	10087	-0-	-203	-0-	53	1	10034	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10572	-0-	-61	-0-	51	1	10521	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	34	1	10114	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9148	-0-	-456	-0-	30	1	9118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	354	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	364	1	4180	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4197	-0-	-573	-0-	350	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	360	1	3941	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	354	1	3928	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3808	-0-	-560	-0-	320	1	3488	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	906	1	6570	3	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	918	1	3591	3	N	181	186	1			75
							199	9									
11	6360	X	3906	-0-	-2454	-0-	886	1	3017	3	N	3					78
							3	9									
12	6572	X	4394	-0-	-2178	-0-	916	1	3465	3	N	12					90
							13	9									
01	6572	X	3935	-0-	-2637	-0-	909	1	2971	3	N	50					140
							55	9									
02	5936	X	4184	-0-	-1752	-0-	721	1	3463	3	N	-0-					140

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	861	1	3896	3	N	1					30
							1	9									
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1096	1	3975	3	N	1					31
							1	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	824	1	4088	3	N	2					33
							2	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	732	1	3938	3	N	1					34
							1	9									
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	727	1	4270	3	N	1					35
							1	9									
*02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	656	1	3709	3	N	-0-					35

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

09	DLQ G-10		533	-0-	533	1675	532	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	DLQ G-10		812	-0-	812	2487	812	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		563	-0-	563	3050	563	1			Y	-0-					-0-
*12	3949	X	899	-0-	-3050	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	815	1	824	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

09	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	132	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3810	-0-	-1646	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3606	-0-	-1674	-0-	121	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3564	-0-	-1644	-0-	133	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	128	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	123	1	3441	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	29	1	5210	3	N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	26	1	5383	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4850	-0-	-106	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	28	1	5084	3	Y	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	23	1	4329	3	Y	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	13	1	2750	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	2892	-0-	-1727	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2661	-0-	-1511	-0-	9	1	2652	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

09	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	38	1	6961	3	Y	1					84
							1	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	41	1	7549	3	Y	2					86
							2	9									
11	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	33	1	6189	3	Y	1					87
							1	9									
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	Y	3					90
							3	9									
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	20	1	5849	3	Y	78	165	1			3
							86	9									
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	16	1	4965	3	Y	-0-					3

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

09	2250	N	34	-0-	-2216	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

09	16380	X	14892	-0-	-1488	-0-	496	1	14396	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16139	-0-	-973	-0-	535	1	15604	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15985	-0-	-575	-0-	535	1	15450	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16216	-0-	-896	-0-	605	1	15611	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	559	1	15792	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14348	-0-	-576	-0-	495	1	13853	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9600	2	N	-0-					-0-
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	337	1	9839	2	N	-0-					-0-
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	326	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9709	-0-	-273	-0-	362	1	9347	2	N	-0-					-0-
01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	359	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	4858	-0-	-4158	-0-	168	1	4690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12047	-0-	-973	-0-	401	1	11646	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	399	1	11633	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10888	-0-	-1172	-0-	364	1	10524	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11232	-0-	-1230	-0-	419	1	10813	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11592	-0-	-870	-0-	396	1	11196	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10398	-0-	-858	-0-	359	1	10039	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	237	1	6872	2	N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	233	1	6789	2	N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	217	1	6255	2	N	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	216	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	227	1	6415	2	N	-0-					-0-
*02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4837	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	25	1	4552	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	27	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	25	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	23	1	4748	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	16	1	4626	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3983	-0-	-497	-0-	13	1	3970	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	364	1	6119	3	Y	13					117
							14	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	375	1	6413	3	Y	24					141
							26	9									
11	6900	X	5263	-0-	-1637	-0-	356	1	4883	3	Y	22	161	1			2
							24	9									
12	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	365	1	4888	3	Y	8					10
							9	9									
01	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	360	1	5524	3	Y	59					69
							65	9									
*02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	326	1	5330	3	Y	10	66	1			13
							11	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	6	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	3	N	-0-					-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	349	1	10184	2	N	-0-					-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	335	1	9665	2	N	-0-					-0-
*12	10323	X	9778	-0-	-545	-0-	357	1	9421	2	N	-0-					-0-
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	363	1	10268	2	N	-0-					-0-
*02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	339	1	9470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	50	1	9076	3	N	-0-			-0-
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	51	1	9470	3	N	-0-			-0-
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	59	1	11295	3	N	-0-			-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-			-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	39	1	11511	3	N	-0-			-0-
*02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	34	1	10387	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	35	1	6419	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	657	-0-	-831	-0-	4	1	653	3	N	-0-			-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	25	1	4690	3	N	-0-			-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	-0-			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	17	1	5043	3	N	-0-			-0-
*02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

09	630	X	464	-0-	-166	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
10	651	X	433	-0-	-218	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-
11	630	N	172	-0-	-458	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	277	1	8032	2	N	-0-			-0-
10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	278	1	8112	2	N	-0-			-0-
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	269	1	7772	2	N	-0-			-0-
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	302	1	7970	2	N	-0-			-0-
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	277	1	7841	2	N	-0-			-0-
*02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	262	1	7322	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

09	10770	X	10394	-0-	-376	-0-	346	1	10048	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	351	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10116	-0-	-654	-0-	339	1	9777	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10421	-0-	-677	-0-	389	1	10032	2	N	-0-			-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	370	1	10456	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	9546	-0-	-142	-0-	329	1	9217	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

09	18270	X	16166	-0-	-2104	-0-	539	1	15627	2	N	-0-			-0-
10	17887	X	17374	-0-	-513	-0-	575	1	16799	2	N	-0-			-0-
11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	548	1	15809	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	16496	-0-	-213	-0-	616	1	15880	2	N	-0-			-0-
01	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	593	1	16770	2	N	-0-			-0-
02	15680	X	15163	-0-	-517	-0-	523	1	14640	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
11	3450	X	1582	-0-	-1868	-0-	368	1	1214	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	857	1	4196	3	N	-0-			-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	834	1	4542	3	N	-0-			-0-
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	771	1	4524	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6184	-0-	-116	-0-	34	1	6139	3	Y	10					73
							11	9									
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	34	1	6263	3	Y	19					92
							21	9									
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	31	1	5902	3	Y	23					115
							25	9									
12	6572	X	6188	-0-	-384	-0-	30	1	6092	3	Y	60	175	1			-0-
							66	9									
01	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	20	1	5969	3	Y	26	4	1			22
							29	9									
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	18	1	5492	3	Y	63					85
							69	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

09	13560	X	6713	-0-	-6847	-0-	37	1	6676	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3922	-0-	-10090	-0-	21	1	3901	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	5085	-0-	-8475	-0-	27	1	5058	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	8259	-0-	-3087	-0-	40	1	8219	3	N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	27	1	7877	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	2520	-0-	-3752	-0-	8	1	2512	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	67	1	12272	3	N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	63	1	11762	3	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	29	1	5440	3	N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	44	1	9148	3	N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	19	1	5604	3	N	-0-					-0-
*02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	17	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2450	-0-	-910	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	9	1	2595	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	8	1	2324	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	302	1	8772	2	N	-0-					-0-
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	284	1	8292	2	N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	273	1	7871	2	N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	334	1	8608	2	N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	300	1	8478	2	N	-0-					-0-
*02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	246	1	6886	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11780	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12529	-0-	-150	-0-	415	1	12114	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11376	-0-	-894	-0-	381	1	10995	2	N	-0-					-0-
*12	12679	X	11299	-0-	-1380	-0-	412	1	10887	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11983	-0-	-603	-0-	409	1	11574	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10520	-0-	-848	-0-	363	1	10157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	309	1	8956	2	N	-0-			-0-
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	314	1	9177	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8999	-0-	-181	-0-	301	1	8698	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8811	-0-	-768	-0-	329	1	8482	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	9072	-0-	-507	-0-	310	1	8762	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	8115	-0-	-537	-0-	280	1	7835	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	N	-0-			-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	30	1	5642	3	N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	28	1	5273	3	N	-0-			-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	-0-			-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	3	N	-0-			-0-
*02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	5220	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	36	1	6474	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	6739	-0-	-794	-0-	36	1	6703	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	34	1	6492	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	5602	-0-	-1745	-0-	27	1	5575	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	19	1	5695	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	5070	-0-	-1034	-0-	17	1	5053	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6879	-0-	-1011	-0-	38	1	6841	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	39	1	7182	3	N	-0-			-0-
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	37	1	6969	3	N	-0-			-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	35	1	7303	3	N	-0-			-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	26	1	7624	3	N	-0-			-0-
*02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	22	1	6733	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	314	1	9115	2	N	-0-			-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	317	1	9265	2	N	-0-			-0-
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	307	1	8858	2	N	-0-			-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	339	1	8737	2	N	-0-			-0-
01	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	318	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5740	-0-	-420	-0-	198	1	5542	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	5107	-0-	-3983	-0-	170	1	4937	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	4773	-0-	-4403	-0-	158	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	4163	-0-	-3307	-0-	139	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4154	-0-	-1736	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4284	-0-	-1327	-0-	146	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4324	-0-	-436	-0-	149	1	4175	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	242	1	7020	2	N	-0-					-0-
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	262	1	7647	2	N	-0-					-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	285	1	8227	2	N	-0-					-0-
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	309	1	7979	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	302	1	8533	2	N	-0-					-0-
*02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	257	1	7202	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	4674	-0-	-3355	-0-	155	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5226	-0-	-2544	-0-	175	1	5051	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	3555	-0-	-4474	-0-	133	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	4889	-0-	-3140	-0-	167	1	4722	2	N	-0-					-0-
*02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	264	1	7385	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8656	-0-	-1364	-0-	47	1	8609	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	48	1	8989	3	N	-0-					-0-
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	49	1	9327	3	N	-0-					-0-
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	45	1	9197	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	9006	-0-	-46	-0-	30	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7921	-0-	-843	-0-	26	1	7895	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	295	1	8597	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8331	-0-	-369	-0-	279	1	8052	2	N	-0-					-0-
*12	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	298	1	7862	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	279	1	7894	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6806	-0-	-1258	-0-	235	1	6571	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	57 35	1 9	10396	3	Y	32					164
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	57 83	1 9	10654	3	Y	75	182	1			57
11	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	54 9	1 9	10189	3	Y	8					65
12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	52 61	1 9	10784	3	Y	55	115	1			5
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	36 6	1 9	10611	3	Y	5	3	1			7
02	9800	X	9542	-0-	-258	-0-	31 41	1 9	9470	3	Y	37					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	688	1	5121	3	Y	4					8
							4	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	707	1	4564	3	Y	20					28
							22	9									
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	685	1	4829	3	Y	20					48
							22	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	706	1	4991	3	Y	86	134	1			-0-
							95	9									
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	699	1	4905	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	631	1	4482	3	Y	20					40
							22	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	32	1	5786	3	Y	47	35	1			25
							52	9									
10	6138	X	6105	-0-	-33	-0-	32	1	6023	3	Y	45	53	1			17
							50	9									
11	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	30	1	5714	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
12	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	28	1	5869	3	Y	55	1	1			73
							61	9									
*01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	19	1	5740	3	Y	45	73	1			45
							50	9									
02	5516	X	5263	-0-	-253	-0-	17	1	5204	3	Y	38	58	1			25
							42	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	117	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	118	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	157	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	2	N	-0-					-0-
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	161	1	4493	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	276	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	262	1	7562	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7683	-0-	-749	-0-	287	1	7396	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	270	1	7621	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6904	-0-	-712	-0-	238	1	6666	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	26	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	27	1	4933	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	24	1	4460	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	21	1	4412	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	16	1	4711	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4272	-0-	-40	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	22	1	3987	3	Y	-0-					7
10	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	24	1	4391	3	Y	10					17
							11	9									
11	5580	X	3874	-0-	-1706	-0-	20	1	3851	3	Y	3					20
							3	9									
12	5673	X	3988	-0-	-1685	-0-	18	1	3806	3	Y	149	167	1			2
							164	9									
01	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	13	1	3869	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
02	4004	X	3389	-0-	-615	-0-	11	1	3365	3	Y	12					22
							13	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	26	1	4707	3	N	58					116
							64	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	26	1	4819	3	N	39					155
							43	9									
11	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	24	1	4517	3	N	92	185	1			62
							101	9									
12	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	22	1	4629	3	N	66					128
							73	9									
*01	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	15	1	4554	3	Y	60	149	1			39
							66	9									
02	4480	X	4154	-0-	-326	-0-	14	1	4078	3	Y	56	80	1			15
							62	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	298	1	8653	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	477	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	652	1	12398	2	N	-0-					-0-
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	542	1	15321	2	N	-0-					-0-
*02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	347	1	9700	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	310	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	316	1	9229	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9152	-0-	-58	-0-	306	1	8846	2	N	-0-					-0-
*12	9610	X	9258	-0-	-352	-0-	338	1	8920	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	310	1	8776	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	291	1	8135	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7474	-0-	-326	-0-	41	1	7433	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	41	1	7679	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	40	1	7577	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7953	-0-	-169	-0-	38	1	7915	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	26	1	7795	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	5928	-0-	-1184	-0-	20	1	5908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10853	-0-	-457	-0-	59	1	10794	3	Y	-0-					127
10	11594	X	10529	-0-	-1065	-0-	56	1	10473	3	Y	-0-					127
11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	56	1	10621	3	Y	-0-					127
12	11594	X	5768	-0-	-5826	-0-	28	1	5708	3	Y	29	152	1			4
							32	9									
*01	11253	X	131	-0-	-11122	-0-	130	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	10136	X	2116	-0-	-8020	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-					2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	614	1	17799	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	617	1	18013	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17836	-0-	-1154	-0-	597	1	17239	2	N	-0-					-0-
*12	19592	X	18345	-0-	-1247	-0-	669	1	17676	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	18166	-0-	-1116	-0-	621	1	17545	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	16342	-0-	-850	-0-	564	1	15778	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8875	-0-	-1535	-0-	296	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8366	-0-	-2391	-0-	277	1	8089	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9767	-0-	-133	-0-	327	1	9440	2	N	-0-					-0-
*12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	347	1	9163	2	N	-0-					-0-
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	328	1	9283	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8062	-0-	-1066	-0-	278	1	7784	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6401	-0-	-649	-0-	35	1	6366	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	35	1	6479	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6457	-0-	-263	-0-	34	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	32	1	6564	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	5778	-0-	-1073	-0-	19	1	5759	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5136	-0-	-884	-0-	17	1	5119	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10950	-0-	-300	-0-	365	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11187	-0-	-407	-0-	371	1	10816	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10807	-0-	-383	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	10629	-0-	-934	-0-	397	1	10232	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10967	-0-	-534	-0-	375	1	10592	2	N	-0-					-0-
*02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	353	1	9884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	3	N	-0-			-0-
10	620	X	75	-0-	-545	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
11	600	X	31	-0-	-569	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	620	X	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	-0-			-0-
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	117	1	3267	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9841	-0-	-149	-0-	328	1	9513	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	10125	-0-	-12	-0-	335	1	9790	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	320	1	9236	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9575	-0-	-593	-0-	357	1	9218	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	335	1	9483	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8793	-0-	-391	-0-	303	1	8490	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	290	1	8409	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	294	1	8577	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	284	1	8206	2	N	-0-			-0-
*12	9207	X	8564	-0-	-643	-0-	312	1	8252	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	296	1	8363	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7531	-0-	-589	-0-	260	1	7271	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1573	-0-	-1427	-0-	9	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	8	1	1440	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	1261	-0-	-959	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-
12	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
01	1767	X	1166	-0-	-601	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-
02	1456	X	313	-0-	-1143	-0-	1	1	312	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	29	1	5255	3	N	-0-			-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	28	1	5236	3	N	-0-			-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	26	1	5385	3	N	-0-			-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	19	1	5480	3	N	-0-			-0-
*02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	16	1	4900	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3007	-0-	7	307	16	1	2991	3	N	-0-			-0-
10	3337	X	3030	-0-	-307	-0-	16	1	3014	3	N	-0-			-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	16	1	2961	3	N	-0-			-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	N	-0-			-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	-0-			-0-
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6294	-0-	-696	-0-	34	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6182	-0-	-1444	-0-	33	1	6149	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	31	1	6292	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	22	1	6545	3	N	-0-			-0-
*02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	21	1	6331	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3	N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3	N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3	N	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-					-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3	N	-0-					-0-
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

09	6090	X	5453	-0-	-637	-0-	5453	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	5705	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	4916	-0-	-600	-0-	4916	3	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	333	1	9660	2	N	-0-			-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	353	1	10310	2	N	-0-			-0-
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	358	1	10344	2	N	-0-			-0-
*12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	394	1	10411	2	N	-0-			-0-
01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	378	1	10695	2	N	-0-			-0-
*02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	339	1	9490	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

09	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	324	1	9412	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	325	1	9486	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9334	-0-	-776	-0-	312	1	9022	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9076	-0-	-1061	-0-	339	1	8737	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	327	1	9231	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8060	-0-	-1040	-0-	278	1	7782	2	N	-0-			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	693	1	5979	3	Y	-0-			22
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	715	1	6213	3	Y	-0-			22
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	692	1	6164	3	Y	-0-			22
12	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	710	1	5673	3	Y	-0-			22
01	6820	X	5646	-0-	-1174	-0-	704	1	4942	3	Y	-0-			22
02	6160	X	5298	-0-	-862	-0-	637	1	4660	3	Y	1			23
							1	9							

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

09	8910	X	8646	-0-	-264	-0-	288	1	8358	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8885	-0-	-322	-0-	294	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	285	1	8221	2	N	-0-			-0-
*12	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	309	1	8154	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8664	-0-	-326	-0-	296	1	8368	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7516	-0-	-548	-0-	259	1	7257	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	345	1	10076	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	322	1	9290	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	353	1	9104	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	333	1	9403	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9033	-0-	-375	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	279	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8538	-0-	-483	-0-	283	1	8255	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8069	-0-	-661	-0-	270	1	7799	2	N	-0-					-0-
*12	9021	X	8275	-0-	-746	-0-	302	1	7973	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	282	1	7975	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	255	1	7132	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	32	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	3370	-0-	-3636	-0-	18	1	3352	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	2406	-0-	-4014	-0-	13	1	2393	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	30	1	6132	3	N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	22	1	6400	3	N	-0-					-0-
*02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	46	1	8429	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	6068	-0-	-3542	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	1210	-0-	-8060	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	6752	-0-	-2641	-0-	33	1	6719	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	7274	-0-	-1809	-0-	24	1	7250	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7443	-0-	-481	-0-	25	1	7418	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	390	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	407	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	395	1	11416	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11682	-0-	-470	-0-	436	1	11246	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	12164	-0-	-112	-0-	416	1	11748	2	N	-0-					-0-
*02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	383	1	10708	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	49	1	8971	3	Y	-0-					11
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	53	1	9815	3	Y	-0-					11
11	9360	X	9348	-0-	-12	-0-	49	1	9299	3	Y	-0-					11
12	9796	X	9400	-0-	-396	-0-	45	1	9355	3	Y	-0-					11
01	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	32	1	9625	3	Y	-0-					11
02	8904	X	8036	-0-	-868	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	41	1	7466	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	43	1	7937	3	Y	-0-					-0-
11	7980	X	7717	-0-	-263	-0-	40	1	7677	3	Y	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	40	1	8223	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	8046	-0-	-200	-0-	27	1	8019	3	Y	-0-					-0-
*02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	75	1	10298	3	Y	-0-					42
10	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	73	1	10204	3	Y	-0-					42
11	10350	X	9414	-0-	-936	-0-	66	1	9348	3	Y	-0-					42
12	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	66	1	10229	3	Y	18					60
							20	9									
01	11284	X	10586	-0-	-698	-0-	47	1	10524	3	Y	14					74
							15	9									
02	9688	X	9488	-0-	-200	-0-	42	1	9412	3	Y	31					105
							34	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	43	1	7833	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	8201	-0-	-231	-0-	44	1	8157	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7706	-0-	-424	-0-	40	1	7666	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	33	1	6841	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7377	-0-	-745	-0-	25	1	7352	3	Y	-0-					-0-
*02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	26	1	7767	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	37	1	6831	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	39	1	7215	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6975	-0-	-165	-0-	37	1	6938	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	34	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6474	-0-	-78	-0-	21	1	6453	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	21	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	21	1	3897	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	4053	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3560	-0-	-24	-0-	12	1	3548	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	176	1	4041	3	Y	-0-					21
10	4402	X	3470	-0-	-932	-0-	19	1	3450	3	Y	1					22
							1	9									
11	4260	X	3359	-0-	-901	-0-	18	1	3337	3	Y	4					26
							4	9									
12	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					26
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	14	1	4039	3	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	12	1	3665	3	Y	16					49
							18	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	18229	-0-	-1571	-0-	607	1	17622	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18891	-0-	-887	-0-	626	1	18265	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17672	-0-	-1468	-0-	592	1	17080	2	N	-0-					-0-
*12	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	654	1	17292	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	17936	-0-	-1129	-0-	613	1	17323	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	15365	-0-	-1687	-0-	530	1	14835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	27	1	4836	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	31	1	5696	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4387	-0-	-1733	-0-	23	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	35	1	7262	3	N	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	21	1	6352	3	N	-0-					-0-
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	18	1	5466	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	25	1	4626	3	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4373	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	22	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	14	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	12	1	3543	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10658	-0-	-22	-0-	355	1	10303	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10876	-0-	-160	-0-	360	1	10516	2	N	-0-					-0-
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	362	1	10458	2	N	-0-					-0-
*12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	409	1	10805	2	N	-0-					-0-
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	379	1	10717	2	N	-0-					-0-
*02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	352	1	9852	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	39	1	7123	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7095	-0-	-1399	-0-	38	1	7057	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	6817	-0-	-1163	-0-	36	1	6781	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7072	-0-	-1112	-0-	34	1	7038	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	6950	-0-	-831	-0-	23	1	6927	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6253	-0-	-439	-0-	21	1	6232	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5518	3	22	9	Y	20	19	1			1
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					1
11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	3			Y	-0-					1
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4824	3	89	9	Y	81	82	1			-0-
01	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
*02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6868	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10590	-0-	-900	-0-	353	1	10237	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10797	-0-	-828	-0-	358	1	10439	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10609	-0-	-521	-0-	355	1	10254	2	N	-0-					-0-
*12	11315	X	11011	-0-	-304	-0-	402	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	363	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	324	1	9053	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	43	1	7787	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	40	1	7476	3	N	-0-					-0-
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	42	1	8050	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	37	1	7632	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7775	-0-	-440	-0-	26	1	7749	3	N	-0-					-0-
*02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	25	1	7643	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

09	7050	X	4292	-0-	-2758	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4048	-0-	-3237	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	15	1	4399	3	N	-0-					-0-
*02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	16	1	4891	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

*08	8804	X	7651	-0-	-1153	-0-	40	1	7603	3	Y	7					7
							8	9									
*09	8010	X	7312	-0-	-698	-0-	40	1	7272	3	Y	-0-					7
*10	8277	X	7165	-0-	-1112	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	38	1	7258	3	Y	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	37	1	7536	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6292	-0-	-1117	-0-	21	1	6271	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	5154	-0-	-1538	-0-	17	1	5137	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	26	1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	24	1	4482	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	24	1	4594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	23	1	4762	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	16	1	4657	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	14	1	4227	3	Y	47	28	1			19
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	31	1	5597	3	Y	-0-					10
10	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	31	1	5835	3	Y	-0-					10
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	29	1	5597	3	Y	-0-					10
12	6014	X	5655	-0-	-359	-0-	27	1	5580	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
*01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-	19	1	5553	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
02	5292	X	4899	-0-	-393	-0-	16	1	4862	3	Y	19					32
							21	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	28	1	5149	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5129	-0-	-421	-0-	27	1	5102	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	26	1	5314	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*01	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	17	1	5121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	15	1	4560	3	Y	9					10
							10	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9318	-0-	-72	-0-	51	1	9267	3	Y	-0-					-0-
10	9858	X	9575	-0-	-283	-0-	51	1	9524	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	48	1	9150	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9523	-0-	-335	-0-	46	1	9397	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*01	9703	X	9398	-0-	-305	-0-	32	1	9355	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
02	8708	X	8450	-0-	-258	-0-	28	1	8375	3	Y	43	50	1			1
							47	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7380	-0-	-810	-0-	40	1	7318	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	36	1	6765	3	Y	-0-					1
11	7290	X	6707	-0-	-583	-0-	35	1	6672	3	Y	-0-					1
12	7626	X	6786	-0-	-840	-0-	32	1	6665	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
01	7626	X	6715	-0-	-911	-0-	23	1	6692	3	Y	-0-					-0-
*02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	35	1	10582	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	1	1	163	3	Y	3					8
							3	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	207	3	Y	8					16
							9	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	217	3	Y	1					17
							1	9									
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	2	11	1			8
							2	9									
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	106	3	4	9	Y	4	7	1			5

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9415	-0-	-785	-0-	358	1	9057	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9606	-0-	-686	-0-	372	1	9234	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	9616	-0-	-134	-0-	369	1	9247	3	Y	-0-					-0-
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	414	1	9594	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9613	-0-	-245	-0-	169	1	9444	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8654	-0-	-250	-0-	150	1	8504	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16020	X	15717	-0-	-303	-0-	81	1	15624	3	Y	11	83	1			-0-
							12	9									
*07	16554	X	15935	-0-	-619	-0-	114	1	15821	3	Y	-0-					-0-
*08	16554	X	15643	-0-	-911	-0-	82	1	15561	3	Y	-0-					-0-
*09	15810	X	15211	-0-	-599	-0-	83	1	15128	3	Y	-0-					-0-
*10	16306	X	15318	-0-	-988	-0-	82	1	15236	3	Y	-0-					-0-
*11	15750	X	14946	-0-	-804	-0-	78	1	14868	3	Y	-0-					-0-
*12	15717	X	15545	-0-	-172	-0-	75	1	15470	3	Y	-0-					-0-
*01	15717	X	15368	-0-	-349	-0-	52	1	15316	3	Y	-0-					-0-
02	14196	X	13753	-0-	-443	-0-	45	1	13708	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	45	1	8239	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	46	1	8460	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	42	1	8041	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	8456	-0-	-100	-0-	41	1	8415	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8351	-0-	-205	-0-	28	1	8323	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7347	-0-	-381	-0-	24	1	7323	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9755	-0-	-295	-0-	625	1	9130	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	50	1	9302	3	Y	-0-					-0-
11	10050	X	6945	-0-	-3105	-0-	65	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	218	1	9033	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	30	1	8843	3	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7786	-0-	-586	-0-	26	1	7760	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	34	1	6142	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	33	1	6102	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	31	1	5868	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	21	1	6113	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5166	-0-	-602	-0-	17	1	5149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	21	1	3832	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
11	3480	X	1741	-0-	-1739	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					1
12	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3999	X	569	-0-	-3430	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
*02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	20	1	6103	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	724	1	6110	3	Y	39					101
							43	9									
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	744	1	5808	3	Y	20					121
							22	9									
11	6780	X	5870	-0-	-910	-0-	717	1	5142	3	Y	10					131
							11	9									
12	7099	X	6028	-0-	-1071	-0-	739	1	5255	3	Y	31	142	1			20
							34	9									
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	730	1	5059	3	Y	10					30
							11	9									
02	6412	X	5024	-0-	-1388	-0-	659	1	4365	3	Y	-0-					30

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

09	3000	N	6341	-0-	3341	3341	35	1	6298	3	Y	7					7
							8	9									
10	9499	X	6158	-0-	-3341	-0-	33	1	6122	3	Y	3					10
							3	9									
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					10
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	28	1	5787	3	Y	-0-					10
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	19	1	5682	3	Y	-0-					10
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	17	1	4998	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	252	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	258	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	251	1	7244	2	N	-0-					-0-
*12	7812	X	7616	-0-	-196	-0-	278	1	7338	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	261	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	226	1	6330	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

09	7740	X	7080	-0-	-660	-0-	236	1	6844	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	257	1	7489	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	245	1	7069	2	N	-0-					-0-
*12	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	272	1	7183	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	261	1	7391	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	227	1	6338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	790	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	745	1	1592	2	N	-0-			-0-
*12	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	775	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2329	-0-	-1236	-0-	1335	1	994	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	430	1	12467	2	N	-0-			-0-
10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	442	1	12898	2	N	-0-			-0-
11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	429	1	12384	2	N	-0-			-0-
*12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	471	1	12433	2	N	-0-			-0-
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	446	1	12596	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	9414	-0-	-1926	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

09	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	511	1	14826	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	16009	-0-	-514	-0-	530	1	15479	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	515	1	14874	2	N	-0-			-0-
*12	16523	X	15643	-0-	-880	-0-	570	1	15073	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	541	1	15281	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	13867	-0-	-581	-0-	479	1	13388	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

09	13650	X	12853	-0-	-797	-0-	428	1	12425	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13195	-0-	-600	-0-	437	1	12758	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	425	1	12258	2	N	-0-			-0-
*12	13702	X	12941	-0-	-761	-0-	472	1	12469	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	13159	-0-	-171	-0-	450	1	12709	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11517	-0-	-467	-0-	397	1	11120	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	45	1	8208	3	Y	-0-			22
10	9920	X	8531	-0-	-1389	-0-	46	1	8485	3	Y	-0-			22
11	9330	X	8262	-0-	-1068	-0-	43	1	8219	3	Y	-0-			22
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	43	1	8786	3	Y	-0-			22
01	8742	X	8460	-0-	-282	-0-	28	1	8432	3	Y	-0-			22
02	7700	X	7238	-0-	-462	-0-	24	1	7214	3	Y	-0-			22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

09	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	885	1	2090	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	909	1	1928	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	886	1	2263	3	Y	-0-			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	914	1	2363	3	Y	-0-			-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	910	1	2398	3	Y	-0-			-0-
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	822	1	2165	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8286	-0-	-804	-0-	45	1	8241	3	Y	-0-					38
10	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	47	1	8732	3	Y	-0-					38
11	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	43	1	8089	3	Y	-0-					38
12	8835	X	7393	-0-	-1442	-0-	36	1	7357	3	Y	-0-					38
01	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	28	1	8196	3	Y	3					41
							3	9									
02	7924	X	7039	-0-	-885	-0-	23	1	7016	3	Y	-0-					41

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	28	1	5181	3	Y	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	32	1	5865	3	Y	-0-					-0-
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	28	1	5373	3	Y	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	Y	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	3	Y	-0-					-0-
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	18	1	5439	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11473	-0-	-317	-0-	63	1	11410	3	Y	-0-					77
10	12121	X	11840	-0-	-281	-0-	63	1	11767	3	Y	9					86
							10	9									
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11624	3	Y	14					100
							15	9									
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	59	1	12181	3	Y	16					116
							18	9									
01	11966	X	11952	-0-	-14	-0-	40	1	11892	3	Y	18					134
							20	9									
02	10920	X	10514	-0-	-406	-0-	35	1	10433	3	Y	42	154	1			22
							46	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	43	1	7753	3	Y	1					39
							1	9									
10	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					39
11	8190	X	7758	-0-	-432	-0-	41	1	7717	3	Y	-0-					39
12	8463	X	7927	-0-	-536	-0-	38	1	7889	3	Y	-0-					39
01	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	27	1	7988	3	Y	-0-					39
02	7280	X	6991	-0-	-289	-0-	23	1	6968	3	Y	-0-					39

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	366	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	379	1	6993	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	6764	-0-	-1456	-0-	364	1	6400	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	4289	-0-	-3957	-0-	360	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	2033	-0-	-5655	-0-	347	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6092	-0-	-572	-0-	327	1	5765	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

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

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					15
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					15
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	Y	-0-					15
12	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					15
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	Y	-0-					15
*02	2800	N	2970	-0-	170	170	10	1	2960	3	Y	-0-					15

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7009	-0-	-341	-0-	38	1	6920	3	Y	46					147
							51	9									
10	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	39	1	7159	3	Y	16					163
							18	9									
11	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	36	1	6844	3	Y	50	180	1			33
							55	9									
12	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	34	1	7066	3	Y	44					77
							48	9									
*01	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	23	1	6662	3	Y	43	73	1			47
							47	9									
02	6552	X	5903	-0-	-649	-0-	19	1	5852	3	Y	29	71	1			5
							32	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

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

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7751	-0-	-379	-0-	42	1	7709	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7651	-0-	-564	-0-	41	1	7610	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	40	1	7596	3	Y	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	40	1	8276	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7732	-0-	-266	-0-	26	1	7706	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6915	-0-	-309	-0-	23	1	6892	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	43	1	7764	3	Y	-0-					-0-
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	45	1	8288	3	Y	-0-					-0-
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	39	1	7486	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7855	-0-	-205	-0-	38	1	7817	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	26	1	7810	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6608	-0-	-868	-0-	22	1	6586	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	25	1	4470	3	Y	-0-					12
10	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	25	1	4552	3	Y	-0-					12
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	23	1	4323	3	Y	-0-					12
12	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	22	1	4574	3	Y	-0-					12
01	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	15	1	4319	3	Y	-0-					12
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	13	1	4032	3	Y	-0-					12

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	477	1	13834	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	14452	-0-	-149	-0-	479	1	13973	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13730	-0-	-640	-0-	460	1	13270	2	N	-0-					-0-
*12	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	507	1	13399	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	14001	-0-	-848	-0-	478	1	13523	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12892	-0-	-464	-0-	445	1	12447	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	47	1	8498	3	Y	115					134
							127	9									
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	44	1	8263	3	Y	19	114	1			39
							21	9									
11	8280	X	7280	-0-	-1000	-0-	51	1	7225	3	Y	4					43
							4	9									
12	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	50	1	7765	3	Y	12					55
							13	9									
01	8990	X	7477	-0-	-1513	-0-	33	1	7304	3	Y	127	181	1			1
							140	9									
02	8092	X	6900	-0-	-1192	-0-	30	1	6870	3	Y	-0-					1

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	6344	-0-	-5086	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	8246	-0-	-3410	-0-	44	1	8202	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	8697	-0-	-2583	-0-	46	1	8651	3	N	-0-					-0-
12	11284	X	9288	-0-	-1996	-0-	45	1	9243	3	N	-0-					-0-
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	34	1	10009	3	N	-0-					-0-
*02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	29	1	8640	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7667	-0-	-1033	-0-	42	1	7625	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	41	1	7704	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	40	1	7595	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7516	-0-	-575	-0-	36	1	7480	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	25	1	7396	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	24	1	7103	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8880	-0-	-960	-0-	48	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	46	1	8678	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	44	1	9009	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8939	-0-	-330	-0-	30	1	8909	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	7977	-0-	-395	-0-	26	1	7951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	4	4	1			12
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					12
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	34	1	6385	3	Y	17					29
							19	9									
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	42	1	8661	3	Y	100	72	1			57
							110	9									
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	27	1	7856	3	Y	104	2	1			159
							114	9									
*02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	23	1	6875	3	Y	111	151	1			119
							122	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

09	8370	X	7534	-0-	-836	-0-	41	1	7493	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7789	-0-	-798	-0-	42	1	7747	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7523	-0-	-487	-0-	39	1	7484	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	37	1	7694	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	5881	-0-	-1147	-0-	19	1	5834	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	10096	3	Y	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	50	1	9577	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9936	-0-	-542	-0-	48	1	9888	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	9652	-0-	-826	-0-	32	1	9620	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8726	-0-	-738	-0-	29	1	8697	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	47	1	8600	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	46	1	8645	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8864	-0-	-157	-0-	43	1	8821	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8784	-0-	-237	-0-	30	1	8754	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7997	-0-	-487	-0-	26	1	7971	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

09	12600	X	12234	-0-	-366	-0-	783	1	11451	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12625	-0-	-395	-0-	808	1	11817	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10828	-0-	-1772	-0-	773	1	10055	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	11888	-0-	-1132	-0-	458	1	11430	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11317	-0-	-1703	-0-	440	1	10877	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	9902	-0-	-1522	-0-	396	1	9506	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	68	1	12420	3	N	-0-					-0-
10	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	69	1	12798	3	N	-0-					-0-
11	12450	X	12369	-0-	-81	-0-	65	1	12304	3	N	-0-					-0-
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	63	1	13043	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12821	-0-	-44	-0-	43	1	12778	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11514	-0-	-106	-0-	38	1	11476	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					10
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6226	3	Y	10					20
							11	9									
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7522	3	Y	10					30
							11	9									
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	Y	28	41	1			17
							31	9									
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	5387	3	Y	13					30
							14	9									
*02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	17	1	5250	3	Y	-0-					30

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	25	1	4515	3	Y	2					86
							2	9									
10	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	25	1	4685	3	Y	10					96
							11	9									
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	25	1	4812	3	Y	25					121
							28	9									
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4810	3	Y	24					145
							26	9									
01	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	15	1	4445	3	Y	3					148
							3	9									
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	14	1	4240	3	Y	1					149
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	3	N	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	59	1	10888	3	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	43	1	8157	3	N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	36	1	7461	3	N	-0-					-0-
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	25	1	7312	3	N	-0-					-0-
*02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	23	1	6956	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	8444	-0-	-5416	-0-	107	1	8337	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	408	1	12417	3	N	-0-					-0-
11	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	405	1	14340	3	N	-0-					-0-
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	413	1	14873	3	N	-0-					-0-
01	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	389	1	14850	3	N	-0-					-0-
*02	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	352	1	13196	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	23	1	4139	3	Y	-0-					26
10	4836	X	3694	-0-	-1142	-0-	20	1	3671	3	Y	3					29
							3	9									
11	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	15	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									
12	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	16	1	3281	3	Y	7					41
							8	9									
01	4309	X	2884	-0-	-1425	-0-	10	1	2874	3	Y	-0-					41
02	3892	X	2245	-0-	-1647	-0-	7	1	2227	3	Y	10					51
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13958	-0-	-892	-0-	76	1	13882	3	N	-0-					-0-
10	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	87	1	16235	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	14815	-0-	-35	-0-	78	1	14737	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	14794	-0-	-551	-0-	71	1	14723	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	14179	-0-	-1166	-0-	48	1	14131	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	12646	-0-	-1214	-0-	42	1	12604	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
02	644	N	194	-0-	-450	-0-	1	1	178	3	Y	14					40
							15	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	405	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	413	1	7616	3	N	-0-					-0-
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	411	1	9777	3	N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	421	1	10033	3	N	-0-					-0-
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	405	1	9721	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8831	-0-	-689	-0-	364	1	8467	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	261	1	7623	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7626	-0-	-414	-0-	255	1	7371	2	N	-0-					-0-
*12	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	253	1	6690	2	N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	314	1	8881	2	N	-0-					-0-
*02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	274	1	7654	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	51	1	9309	3	N	-0-					-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	51	1	9502	3	N	-0-					-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	48	1	9114	3	N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	31	1	9086	3	N	-0-					-0-
*02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	37	1	6775	3	N	74	158	1			12
							81	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	37	1	6865	3	N	77					89
							85	9									
11	6990	X	6690	-0-	-300	-0-	35	1	6652	3	N	3					92
							3	9									
12	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	33	1	6778	3	N	57	108	1			41
							63	9									
01	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	23	1	6844	3	N	55					96
							61	9									
02	6440	X	6292	-0-	-148	-0-	21	1	6212	3	N	54					150
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7595	-0-	-595	-0-	41	1	7479	3	Y	68	66	1			67
							75	9									
10	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	41	1	7671	3	Y	29					96
							32	9									
11	8190	X	7642	-0-	-548	-0-	39	1	7492	3	Y	101	187	1			10
							111	9									
12	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	38	1	7737	3	Y	24					34
							26	9									
01	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	25	1	7476	3	Y	66					100
							73	9									
02	7140	X	6696	-0-	-444	-0-	22	1	6618	3	Y	51					151
							56	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	266	1	7711	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	252	1	7351	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-
*12	8060	X	7309	-0-	-751	-0-	267	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	248	1	7006	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5905	-0-	-1375	-0-	204	1	5701	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	54	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9727	-0-	-627	-0-	52	1	9675	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9560	-0-	-370	-0-	50	1	9510	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10086	-0-	-175	-0-	49	1	10037	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	33	1	9915	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8339	-0-	-845	-0-	28	1	8311	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	333	1	14595	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	108	1	15733	3	N	-0-					-0-
11	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	163	1	13566	3	N	-0-					-0-
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	91	1	13967	3	N	-0-					-0-
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	45	1	13210	3	N	-0-					-0-
*02	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	37	1	11145	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

09	11970	X	11696	-0-	-274	-0-	64	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	11728	-0-	-641	-0-	63	1	11665	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11233	-0-	-737	-0-	59	1	11174	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11837	-0-	-470	-0-	57	1	11780	3	Y	-0-					-0-
01	12090	X	10775	-0-	-1315	-0-	36	1	10739	3	Y	-0-					-0-
02	10920	X	8767	-0-	-2153	-0-	29	1	8738	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	10043	-0-	-3097	-0-	55	1	9988	3	Y	-0-					3
10	13578	X	12659	-0-	-919	-0-	68	1	12591	3	Y	-0-					3
11	12960	X	11969	-0-	-991	-0-	63	1	11906	3	Y	-0-					3
12	13361	X	12484	-0-	-877	-0-	60	1	12424	3	Y	-0-					3
01	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	42	1	12400	3	Y	-0-					3
02	11424	X	11389	-0-	-35	-0-	37	1	11289	3	Y	57	57	1			3
							63	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	391	1	11095	3	N	-0-					-0-
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	402	1	11326	3	N	-0-					-0-
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	389	1	11258	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10677	-0-	-483	-0-	391	1	10286	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9944	-0-	-1216	-0-	373	1	9571	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	338	1	9142	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	25	1	4556	3	Y	-0-					84
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					84
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	19	1	3567	3	Y	-0-					84
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-	19	1	3852	3	Y	10	92	1			2
							11	9									
01	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	13	1	3768	3	Y	-0-					2
02	4284	X	3348	-0-	-936	-0-	11	1	3337	3	Y	-0-					2

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8932	-0-	-158	-0-	49	1	8883	3	Y	-0-					-0-
10	9331	X	9146	-0-	-185	-0-	49	1	9085	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	45	1	8558	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	42	1	8714	3	Y	-0-					-0-
*01	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	28	1	8418	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	8344	X	7536	-0-	-808	-0-	25	1	7509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	29	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	28	1	5205	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	17	1	3550	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	18	1	5330	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	3733	-0-	-1279	-0-	12	1	3721	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	60	1	10906	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	4814	-0-	-7245	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	11370	X	5325	-0-	-6045	-0-	28	1	5297	3	Y	-0-					-0-
12	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	72	1	14830	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	41	1	12080	3	Y	-0-					-0-
*02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	35	1	10488	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9811	-0-	-659	-0-	327	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	331	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	344	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	369	1	9528	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10073	-0-	-157	-0-	344	1	9729	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8798	-0-	-806	-0-	304	1	8494	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	384	1	11131	2	N	-0-					-0-
10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	393	1	11461	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	10006	-0-	-74	-0-	335	1	9671	2	N	-0-					-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	414	1	10668	2	N	-0-					-0-
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	386	1	10920	2	N	-0-					-0-
*02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	342	1	9572	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10661	-0-	-619	-0-	58	1	10603	3	N	-0-					124
10	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	59	1	10917	3	N	70	183	1			11
							77	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	57	1	10786	3	N	34					45
							37	9									
12	11377	X	10892	-0-	-485	-0-	52	1	10784	3	N	51	95	1			1
							56	9									
01	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	37	1	10929	3	N	44					45
							48	9									
02	10164	X	10106	-0-	-58	-0-	33	1	10021	3	N	47					92
							52	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	22	1	4025	3	Y	6					67
							7	9									
10	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					67
11	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	21	1	3902	3	Y	1					68
							1	9									
12	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	20	1	4119	3	Y	1	46	1			23
							1	9									
*01	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	14	1	4049	3	Y	3	1	1			25
							3	9									
02	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	12	1	3664	3	Y	3					28
							3	9									

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6766	-0-	-224	-0-	37	1	6718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	37	1	6891	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6930	X	6524	-0-	-406	-0-	34	1	6490	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	32	1	6660	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	22	1	6577	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5857	-0-	-471	-0-	19	1	5814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8327	-0-	-313	-0-	45	1	8270	3	Y	11					75
							12	9									
10	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	46	1	8600	3	Y	17					92
							19	9									
11	8550	X	8293	-0-	-257	-0-	43	1	8233	3	Y	15					107
							17	9									
12	8680	X	8541	-0-	-139	-0-	41	1	8500	3	Y	-0-					107
01	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	27	1	8001	3	Y	45					152
							50	9									
02	7840	X	7516	-0-	-324	-0-	25	1	7465	3	Y	24					176
							26	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

09	6540	X	3742	-0-	-2798	-0-	20	1	3693	3	Y	26					86
							29	9									
10	6541	X	3813	-0-	-2728	-0-	20	1	3774	3	Y	17					103
							19	9									
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	35	1	6585	3	Y	24					127
							26	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	Y	16	140	1			3
							18	9									
01	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	13	1	3751	3	Y	6					9
							7	9									
02	4284	X	4085	-0-	-199	-0-	13	1	4053	3	Y	17					26
							19	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

09	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	968	1	14914	2	N	-0-					-0-
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	929	1	15854	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15675	-0-	-255	-0-	870	1	14805	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16435	-0-	-26	-0-	960	1	15475	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15674	-0-	-1097	-0-	849	1	14825	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14281	-0-	-867	-0-	835	1	13446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	32	1	5847	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	32	1	6024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	32	1	6636	3	Y	-0-					-0-
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	6324	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5626	-0-	-58	-0-	19	1	5587	3	Y	18					18
							20	9									

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1526	1	4646	3	Y	11					51
							12	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	1576	1	4770	3	Y	28	72	1			7
							31	9									
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1524	1	4459	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1572	1	4551	3	Y	-0-					7
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1565	1	4513	3	Y	-0-					7
*02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1413	1	3933	3	Y	-0-					7

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10865	-0-	-565	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11218	-0-	-283	-0-	372	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10749	-0-	-381	-0-	360	1	10389	2	N	-0-					-0-
*12	11501	X	10842	-0-	-659	-0-	395	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10755	-0-	-498	-0-	367	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9683	-0-	-453	-0-	334	1	9349	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	49	1	8898	3	Y	20					70
							22	9									
10	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	50	1	9263	3	Y	20					90
							22	9									
*11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	50	1	9569	3	Y	21					111
							23	9									
*12	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	Y	20					131
							22	9									
*01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	32	1	9374	3	Y	79	187	1			23
							87	9									
*02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	30	1	8922	3	Y	27					50
							30	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12817	-0-	-263	-0-	427	1	12390	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	427	1	12458	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11453	-0-	-1627	-0-	383	1	11070	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11620	-0-	-1896	-0-	434	1	11186	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12009	-0-	-1228	-0-	410	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	9611	-0-	-2345	-0-	332	1	9279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	463	-0-	-6287	-0-	2	1	413	3	N	44	174	1			27
							48	9									
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	48	1	8915	3	N	27					54
							30	9									
11	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	111	1	21036	3	N	76					130
							84	9									
12	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	86	1	17645	3	N	97	181	1			46
							107	9									
01	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	50	1	14925	3	N	54					100
							59	9									
*02	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	42	1	12676	3	N	61					161
							67	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

09	5310	X	2634	-0-	-2676	-0-	820	1	1812	3	Y	2					26
							2	9									
10	5425	X	1698	-0-	-3727	-0-	842	1	852	3	Y	4					30
							4	9									
11	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	820	1	1853	3	Y	2					32
							2	9									
12	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	844	1	1377	3	Y	47	76	1			3
							52	9									
01	3038	X	1162	-0-	-1876	-0-	838	1	324	3	Y	-0-					3
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	758	1	602	3	Y	-0-					3

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					10
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	19	1	3536	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	17	1	3148	3	Y	-0-					10
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					10
01	3596	X	2255	-0-	-1341	-0-	8	1	2247	3	Y	-0-					10
02	3248	X	2092	-0-	-1156	-0-	7	1	2085	3	Y	-0-					10

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					1
11	2490	N	1171	-0-	-1319	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					1
12	2511	N	952	-0-	-1559	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					1
01	3100	N	4591	-0-	1491	1491	883	1	3708	3	Y	-0-					1
*02	2800	N	3486	-0-	686	2177	821	1	2665	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

09	11400	X	10506	-0-	-894	-0-	350	1	10156	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	358	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10217	-0-	-673	-0-	342	1	9875	2	N	-0-					-0-
*12	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	377	1	9959	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9799	-0-	-1051	-0-	335	1	9464	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8289	-0-	-1511	-0-	286	1	8003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	886	1	2890	3	N	-0-					115
10	4743	X	3262	-0-	-1481	-0-	912	1	2338	3	N	11	101	1			25
							12	9									
11	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	401	1	4629	3	Y	39	61	1			3
							43	9									
12	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	366	1	5057	3	Y	24	20	1			7
							26	9									
*01	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	323	1	4191	3	Y	17					24
							19	9									
02	4732	X	4492	-0-	-240	-0-	350	1	4131	3	Y	10					34
							11	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

09	11400	X	10734	-0-	-666	-0-	358	1	10376	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10959	-0-	-697	-0-	363	1	10596	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10461	-0-	-819	-0-	350	1	10111	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10376	-0-	-1063	-0-	387	1	9989	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10737	-0-	-392	-0-	367	1	10370	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9367	-0-	-657	-0-	323	1	9044	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	379	1	8862	3	N	-0-					-0-
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	390	1	9198	3	N	-0-					-0-
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	378	1	9149	3	N	-0-					-0-
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	385	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	371	1	8881	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	333	1	7627	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

09	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	22	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	24	1	4374	3	N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	22	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22	1	4443	3	N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	15	1	4410	3	N	-0-					-0-
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	13	1	3978	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

09	6030	X	5660	-0-	-370	-0-	189	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	195	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	190	1	5472	2	N	-0-					-0-
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	214	1	5662	2	N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	209	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5291	-0-	-1	-0-	183	1	5108	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	24	1	4455	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	19	1	3977	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	11	1	3447	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	44	1	8002	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8584	-0-	-65	-0-	46	1	8538	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	42	1	7949	3	N	-0-					-0-
12	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	39	1	8096	3	N	-0-					-0-
01	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	27	1	8095	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	23	1	6988	3	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	20	1	3659	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3331	-0-	-575	-0-	18	1	3313	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	2827	-0-	-1013	-0-	15	1	2812	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	16	1	3243	3	N	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	N	-0-					-0-
*02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8162	-0-	-1078	-0-	45	1	8117	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8747	-0-	-429	-0-	47	1	8700	3	N	-0-					-0-
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	48	1	9186	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8976	-0-	-200	-0-	43	1	8933	3	N	-0-					-0-
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	33	1	9696	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	8441	-0-	-183	-0-	28	1	8413	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	79	1	14312	3	N	-0-					-0-
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	84	1	15598	3	N	-0-					-0-
11	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	-0-					-0-
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	74	1	15329	3	N	-0-					-0-
01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	50	1	14784	3	N	-0-					-0-
*02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	45	1	13571	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	71	1	12943	3	N	-0-					-0-
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	59	1	11006	3	N	-0-					-0-
11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	72	1	13685	3	N	-0-					-0-
12	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	69	1	14296	3	N	-0-					-0-
01	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	45	1	13314	3	N	-0-					-0-
*02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	40	1	12003	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	44	1	8036	3	N	-0-					-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	44	1	8243	3	N	-0-					-0-
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	42	1	7984	3	N	-0-					-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	47	1	9622	3	N	-0-					-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	32	1	9421	3	N	-0-					-0-
*02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	29	1	8748	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11608	-0-	-182	-0-	387	1	11221	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11824	-0-	-359	-0-	392	1	11432	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	376	1	10860	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11447	-0-	-550	-0-	391	1	11056	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	10192	-0-	-644	-0-	352	1	9840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1512	1	5792	3	Y	2					12
							2	9									
10	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	1557	1	5314	3	Y	-0-					12
11	6900	X	6860	-0-	-40	-0-	1508	1	5352	3	Y	-0-					12
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1560	1	6257	3	Y	-0-					12
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1548	1	6460	3	Y	-0-					12
02	6132	X	5087	-0-	-1045	-0-	1388	1	3699	3	Y	-0-					12

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	17	1	3078	3	N	10					102
							11	9									
10	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	17	1	3116	3	N	13					115
							14	9									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	14					129
							15	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	N	48	170	1			7
							53	9									
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	11	1	3307	3	N	-0-					7
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	8					15
							9	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	243	-0-	-207	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	13171	-0-	-359	-0-	72	1	13099	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13732	-0-	-249	-0-	73	1	13659	3	N	-0-					-0-
11	13500	X	12929	-0-	-571	-0-	68	1	12861	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	13401	-0-	-301	-0-	65	1	13336	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	45	1	13269	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11769	-0-	-635	-0-	39	1	11730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11849	-0-	-1171	-0-	65	1	11784	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	11657	-0-	-1580	-0-	62	1	11595	3	N	-0-			-0-
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	60	1	11427	3	N	-0-			-0-
12	12586	X	12159	-0-	-427	-0-	59	1	12100	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	12283	-0-	-117	-0-	41	1	12242	3	N	-0-			-0-
02	11060	X	10553	-0-	-507	-0-	35	1	10518	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	27	1	4995	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	30	1	5523	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	28	1	5263	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	26	1	5342	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	18	1	5268	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	15	1	4646	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

09	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	27	1	4898	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	4822	-0-	-975	-0-	26	1	4796	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4797	-0-	-813	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	26	1	5273	3	N	-0-			-0-
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	19	1	5549	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4466	-0-	-126	-0-	15	1	4451	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	711	1	788	2	N	-0-			-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	759	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	718	1	984	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	698	1	253	2	N	-0-			-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	773	1	1588	2	N	-0-			-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	620	1	69	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	10871	-0-	-1429	-0-	362	1	10509	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11899	-0-	-811	-0-	394	1	11505	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11641	-0-	-659	-0-	390	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11540	-0-	-829	-0-	431	1	11109	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11842	-0-	-62	-0-	405	1	11437	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10542	-0-	-322	-0-	364	1	10178	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

09	13140	X	12188	-0-	-952	-0-	66	1	12122	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12370	-0-	-681	-0-	66	1	12304	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11768	-0-	-772	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	11980	-0-	-668	-0-	58	1	11922	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	12172	-0-	-414	-0-	41	1	12131	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	11137	-0-	-231	-0-	37	1	11100	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

09	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	34	1	6236	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	35	1	6575	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	6346	-0-	-134	-0-	33	1	6313	3	N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	33	1	6757	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	21	1	6241	3	N	-0-					-0-
*02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	20	1	5949	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	887	1	3167	3	Y	-0-					13
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	916	1	3141	3	Y	4					17
							4	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	885	1	2902	3	Y	1					18
							1	9									
12	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	911	1	2559	3	Y	1					19
							1	9									
01	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	907	1	2321	3	Y	2					21
							2	9									
02	3528	X	2165	-0-	-1363	-0-	679	1	1484	3	Y	2					23
							2	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

09	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	38	1	6875	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	36	1	6646	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	35	1	6735	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	33	1	6769	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	23	1	6685	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6102	-0-	-338	-0-	20	1	6082	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	715	1	4487	3	Y	-0-					17
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	250	1	3793	3	Y	4					21
							4	9									
11	4230	X	3024	-0-	-1206	-0-	16	1	3007	3	Y	1					22
							1	9									
12	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	18	1	3679	3	Y	1					23
							1	9									
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	13	1	3759	3	Y	51					74
							56	9									
02	4844	X	3525	-0-	-1319	-0-	12	1	3511	3	Y	2					76
							2	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	75	1	13588	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	14003	-0-	-195	-0-	75	1	13928	3	N	-0-					-0-
11	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	69	1	14254	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	14098	-0-	-7	-0-	47	1	14051	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	12130	-0-	-722	-0-	40	1	12090	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	966	-0-	-11364	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	3107	-0-	-9634	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-
11	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	63	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	59	1	12226	3	N	-0-					-0-
01	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	37	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	11284	X	10559	-0-	-725	-0-	35	1	10524	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	8223	-0-	-1827	-0-	274	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8217	-0-	-2168	-0-	272	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8573	-0-	-1477	-0-	287	1	8286	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8736	-0-	-1649	-0-	326	1	8410	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6166	-0-	-1842	-0-	213	1	5953	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	26	1	4823	3	Y	26	169	1			17
							29	9									
10	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	27	1	5095	3	Y	3					20
							3	9									
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	25	1	4796	3	Y	30					50
							33	9									
12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	23	1	4802	3	Y	54	83	1			21
							59	9									
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	16	1	4715	3	Y	33					54
							36	9									
02	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	14	1	4196	3	Y	35					89
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	13054	-0-	-416	-0-	435	1	12619	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13540	-0-	-379	-0-	448	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12857	-0-	-613	-0-	430	1	12427	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	12541	-0-	-1192	-0-	468	1	12073	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	445	1	12574	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11530	-0-	-706	-0-	398	1	11132	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9803	-0-	-1027	-0-	327	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10490	-0-	-112	-0-	347	1	10143	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	10092	-0-	-168	-0-	338	1	9754	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	378	1	9737	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	353	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8998	-0-	-466	-0-	311	1	8687	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	4921	-0-	-2759	-0-	355	1	4544	3	Y	20					76
							22	9									
10	7223	X	5517	-0-	-1706	-0-	368	1	5031	3	Y	107	174	1			9
							118	9									
11	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	355	1	4700	3	Y	-0-					9
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	365	1	4876	3	Y	-0-					9
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	361	1	5992	3	Y	11					20
							12	9									
*02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	325	1	5071	3	Y	20					40
							22	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	69	1	12565	3	N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	74	1	13842	3	N	-0-					-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	70	1	13204	3	N	-0-					-0-
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	65	1	13491	3	N	-0-					-0-
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	44	1	13156	3	N	-0-					-0-
*02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	38	1	11345	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	28	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3394	-0-	-1814	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	32	1	4600	3	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	29	1	4447	3	Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	21	1	4595	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4069	-0-	-243	-0-	18	1	4051	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

09	13080	X	11942	-0-	-1138	-0-	398	1	11544	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12522	-0-	-281	-0-	415	1	12107	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10504	-0-	-1886	-0-	690	1	9814	2	N	-0-					-0-
*12	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	621	1	12698	2	N	-0-					-0-
01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	445	1	12591	2	N	-0-					-0-
*02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	401	1	11225	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

09	12840	X	12672	-0-	-168	-0-	422	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12961	-0-	-307	-0-	429	1	12532	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12420	-0-	-420	-0-	416	1	12004	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12167	-0-	-1039	-0-	454	1	11713	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12474	-0-	-732	-0-	426	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11053	-0-	-763	-0-	381	1	10672	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	307	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	307	1	8964	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9393	-0-	-297	-0-	314	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8991	-0-	-1022	-0-	336	1	8655	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9201	-0-	-719	-0-	314	1	8887	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8109	-0-	-655	-0-	280	1	7829	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

09	13170	X	12396	-0-	-774	-0-	68	1	12317	3	Y	10					154
							11	9									
10	13082	X	11657	-0-	-1425	-0-	62	1	11584	3	Y	10					164
							11	9									
*11	12660	X	11417	-0-	-1243	-0-	60	1	11306	3	Y	46	183	1			27
							51	9									
*12	12803	X	11766	-0-	-1037	-0-	57	1	11706	3	Y	3					30
							3	9									
*01	12803	X	11283	-0-	-1520	-0-	38	1	11234	3	Y	10					40
							11	9									
02	11564	X	9814	-0-	-1750	-0-	32	1	9760	3	Y	20					60
							22	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

09	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	17	1	3084	3	Y	76					84
							84	9									
10	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	17	1	3217	3	Y	-0-					84
11	4230	X	2630	-0-	-1600	-0-	14	1	2616	3	Y	-0-					84
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	116	185	1			15
							128	9									
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	8	1	2387	3	Y	-0-					15
02	2828	X	2489	-0-	-339	-0-	8	1	2481	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	21	1	3801	3	Y	42					49
							46	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					49
11	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					49
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					49
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	13	1	3799	3	Y	144	183	1			10
							158	9									
02	3444	X	3325	-0-	-119	-0-	11	1	3314	3	Y	-0-					10

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8378	-0-	-2032	-0-	732	1	7646	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9281	-0-	-1476	-0-	759	1	8522	3	N	-0-					-0-
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	736	1	8750	3	N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	758	1	9196	3	N	-0-					-0-
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	743	1	8755	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	669	1	7666	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11581	-0-	-929	-0-	63	1	11518	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	12265	-0-	-290	-0-	66	1	12199	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	11913	-0-	-237	-0-	62	1	11851	3	N	-0-					-0-
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	59	1	12209	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	12111	-0-	-165	-0-	41	1	12070	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	36	1	10723	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	27	1	4828	3	Y	4					17
							4	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					17
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	Y	-0-					17
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					17
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	17	1	5095	3	Y	-0-					17
*02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	15	1	4567	3	Y	184	189	1			12
							202	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	106					161
							117	9									
10	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	22	1	3994	3	Y	30	181	1			10
							33	9									
11	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-					10
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					10
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	13	1	3953	3	Y	-0-					10
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	65	1	11878	3	Y	95					200
							105	9									
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	67	1	12451	3	Y	74	170	1			104
							81	9									
11	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	62	1	11830	3	Y	162					266
							178	9									
12	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	60	1	12297	3	Y	142	185	1			223
							156	9									
01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	Y	103	187	1			139
							113	9									
*02	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	35	1	10684	3	Y	77					216
							85	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9928	-0-	-23	-0-	329	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	323	1	9315	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9773	-0-	-178	-0-	365	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	325	1	9175	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8387	-0-	-601	-0-	289	1	8098	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

09	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	25	1	4593	3	Y	-0-					7
11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	23	1	4373	3	Y	-0-					7
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	Y	-0-					7
01	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	15	1	4465	3	Y	-0-					7
02	4088	X	4048	-0-	-40	-0-	13	1	4035	3	Y	-0-					7

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	436	1	12654	2	N	-0-					-0-
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	425	1	12397	2	N	-0-					-0-
11	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	403	1	11633	2	N	-0-					-0-
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	467	1	12039	2	N	-0-					-0-
01	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	429	1	12127	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10790	-0-	-354	-0-	372	1	10418	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

09	20190	X	19410	-0-	-780	-0-	106	1	19304	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	20148	-0-	-715	-0-	108	1	20040	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	19229	-0-	-811	-0-	101	1	19128	3	N	-0-					-0-
12	20336	X	19639	-0-	-697	-0-	95	1	19544	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19045	-0-	-1105	-0-	64	1	18981	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17598	-0-	-602	-0-	58	1	17540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	14129	-0-	-421	-0-	77	1	14052	3	N	-0-			-0-
10	15035	X	14791	-0-	-244	-0-	79	1	14712	3	N	-0-			-0-
11	14550	X	13996	-0-	-554	-0-	73	1	13923	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	70	1	14384	3	N	-0-			-0-
01	14787	X	14411	-0-	-376	-0-	48	1	14363	3	N	-0-			-0-
02	13356	X	12901	-0-	-455	-0-	43	1	12858	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	684	1	10528	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11204	-0-	-762	-0-	621	1	10583	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	567	1	9647	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10937	-0-	-1184	-0-	638	1	10299	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10497	-0-	-1624	-0-	568	1	9929	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9616	-0-	-856	-0-	562	1	9054	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	N	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	927	1	5120	3	N	-0-			-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	895	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	922	1	4755	3	N	-0-			-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	916	1	5038	3	N	-0-			-0-
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	826	1	4347	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	51	1	9375	3	N	-0-			-0-
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	53	1	9796	3	N	-0-			-0-
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	48	1	9191	3	N	-0-			-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	48	1	9814	3	N	-0-			-0-
01	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	35	1	10484	3	N	-0-			-0-
*02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	31	1	9462	3	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	24	1	4389	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	24	1	4527	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4234	-0-	-716	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	14	1	4184	3	Y	-0-			-0-
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	12	1	3753	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	275	1	7977	2	N	-0-			-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	261	1	7604	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7689	-0-	-141	-0-	257	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7389	-0-	-1136	-0-	276	1	7113	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	6872	-0-	-1653	-0-	235	1	6637	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6353	-0-	-1347	-0-	219	1	6134	2	N	-0-			-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	42	1	7583	3	Y	-0-			-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	44	1	8205	3	Y	-0-			-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	44	1	8298	3	Y	-0-			-0-
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	40	1	8225	3	Y	-0-			-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	27	1	8004	3	Y	-0-			-0-
02	7112	X	6530	-0-	-582	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	N	-0-					124
10	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	725	1	2198	3	N	-0-					124
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	702	1	2207	3	N	-0-					124
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	733	1	4127	3	N	29					153
							32	9									
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	728	1	4462	3	N	45	181	1			17
							50	9									
*02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	655	1	3270	3	N	-0-					17

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	N	40					81
							44	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	34	1	6272	3	N	37					118
							41	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	N	23					141
							25	9									
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	30	1	6210	3	N	74	189	1			26
							81	9									
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	20	1	5976	3	N	21					47
							23	9									
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	16	1	4828	3	N	32					79
							35	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	2844	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	2829	-0-	-981	-0-	15	1	2814	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	13	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	9	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	8	1	2365	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	12274	-0-	-86	-0-	409	1	11865	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11889	-0-	-542	-0-	394	1	11495	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	11754	-0-	-1596	-0-	393	1	11361	2	N	-0-					-0-
*12	13795	X	11958	-0-	-1837	-0-	436	1	11522	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11914	-0-	-1881	-0-	407	1	11507	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10326	-0-	-1126	-0-	356	1	9970	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9121	-0-	-1019	-0-	50	1	9070	3	N	1	150	1			15
							1	9									
10	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	46	1	8616	3	N	38					53
							42	9									
11	9000	X	8525	-0-	-475	-0-	44	1	8446	3	N	32					85
							35	9									
12	9424	X	8812	-0-	-612	-0-	42	1	8739	3	N	28	113	1			-0-
							31	9									
01	9424	X	7594	-0-	-1830	-0-	26	1	7568	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	6241	-0-	-2271	-0-	21	1	6220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10645	-0-	-1775	-0-	355	1	10290	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	9708	-0-	-3126	-0-	322	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10422	-0-	-1158	-0-	349	1	10073	2	N	-0-					-0-
*12	11966	X	11119	-0-	-847	-0-	405	1	10714	2	N	-0-					-0-
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	381	1	10756	2	N	-0-					-0-
*02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

09	6000	X	5122	-0-	-878	-0-	28	1	5094	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	27	1	5058	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	24	1	5016	3	Y	-0-					-0-
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	18	1	5241	3	Y	-0-					-0-
*02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	19	1	5853	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	37	1	6667	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	34	1	6433	3	Y	-0-					-0-
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	33	1	6833	3	Y	-0-					-0-
*01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	23	1	6919	3	Y	-0-					-0-
*02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	22	1	6542	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

09	4560	X	3142	-0-	-1418	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	19	1	3474	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	13	1	2645	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	10	1	2982	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	9	1	2659	3	Y	47					47
							52	9									

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

09	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	36	1	6601	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	33	1	6135	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	32	1	6008	3	Y	-0-					-0-
*12	6138	X	5979	-0-	-159	-0-	29	1	5909	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	21	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5534	-0-	-10	-0-	18	1	5516	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3137	-0-	-1813	-0-	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	26	1	5012	3	Y	-0-					-0-
*12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	24	1	4973	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	21	1	6058	3	Y	-0-					-0-
*02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	19	1	5678	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	11	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	N	-0-					-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	N	-0-					-0-
*02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	44	1	8089	3	N	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	5008	3	N	-0-					-0-
11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	24	1	7197	3	N	-0-					-0-
*02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	28	1	8392	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3925	-0-	-1115	-0-	21	1	3895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	20	1	3804	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	21	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3731	-0-	-77	-0-	12	1	3719	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10341	-0-	-459	-0-	345	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10661	-0-	-623	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10309	-0-	-611	-0-	345	1	9964	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	380	1	9807	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10533	-0-	-348	-0-	360	1	10173	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	317	1	8879	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8226	-0-	-1284	-0-	274	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9029	-0-	-302	-0-	299	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	290	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	324	1	8343	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	303	1	8559	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7908	-0-	-240	-0-	273	1	7635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7317	-0-	-1383	-0-	244	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	249	1	7266	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7275	-0-	-1395	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	273	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	250	1	7059	2	N	-0-					-0-
*02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	239	1	6685	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	11548	-0-	-212	-0-	63	1	11485	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	64	1	11973	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10526	-0-	-1264	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	56	1	11573	3	N	-0-					-0-
01	12152	X	11595	-0-	-557	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	9995	-0-	-869	-0-	33	1	9962	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	356	1	4660	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	366	1	4669	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4337	-0-	-1333	-0-	351	1	3986	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	364	1	4754	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	356	1	4536	3	Y	-0-					-0-
*02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	322	1	4238	3	Y	192	182	1			10
							211	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	932	1	6628	3	Y	-0-					18
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	751	1	7099	3	Y	-0-					18
11	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	724	1	6505	3	Y	-0-					18
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	747	1	7088	3	Y	-0-					18
01	7719	X	7522	-0-	-197	-0-	736	1	6786	3	Y	-0-					18
02	6972	X	6613	-0-	-359	-0-	664	1	5949	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	53	1	9713	3	Y	-0-					-0-
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	53	1	9746	3	Y	-0-					-0-
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	49	1	9379	3	Y	-0-					-0-
*12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-
*01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8250	-0-	-710	-0-	27	1	8223	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	49	1	9003	3	Y	58					205
							64	9									
10	9641	X	9504	-0-	-137	-0-	50	1	9374	3	Y	73					278
							80	9									
11	9330	X	9030	-0-	-300	-0-	47	1	8910	3	Y	66	172	1			172
							73	9									
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	45	1	9324	3	Y	70					242
							77	9									
01	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	32	1	9339	3	Y	73	175	1			140
							80	9									
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	28	1	8416	3	Y	27					167
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

09	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	43	1	7806	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6789	-0-	-1426	-0-	36	1	6753	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
*12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	37	1	7714	3	Y	-0-					-0-
*01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	3	Y	-0-					-0-
*02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	24	1	7193	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	237	1	5742	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	216	1	5330	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	210	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	197	1	4913	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	178	1	4328	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	348	1	4147	3	Y	-0-					27
10	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	359	1	4286	3	Y	3					30
							3	9									
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	347	1	4262	3	Y	4					34
							4	9									
*12	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	356	1	4168	3	Y	6					40
							7	9									
*01	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	351	1	3913	3	Y	5					45
							6	9									
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	311	1	3686	3	Y	10					55
							11	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	56	1	10194	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10349	-0-	-470	-0-	55	1	10294	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	10031	-0-	-439	-0-	53	1	9978	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	1905	-0-	-8914	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	52	1	15436	3	Y	-0-					-0-
*02	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	52	1	15824	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	24	1	3317	3	Y	18					18
							20	9									
10	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	26	1	3661	3	Y	-0-					18
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	5140	3	Y	-0-					18
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	3	Y	-0-					18
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	20	1	4371	3	Y	-0-					18
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	18	1	4013	3	Y	-0-					18

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	57	1	10428	3	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	49	1	9119	3	Y	-0-					-0-
11	10170	X	8892	-0-	-1278	-0-	47	1	8845	3	Y	-0-					-0-
12	11036	X	9698	-0-	-1338	-0-	47	1	9651	3	Y	-0-					-0-
01	11036	X	9811	-0-	-1225	-0-	33	1	9778	3	Y	-0-					-0-
02	9800	X	9458	-0-	-342	-0-	31	1	9427	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	44	1	8057	3	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	42	1	7746	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	34	1	6485	3	N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	42	1	8710	3	N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	28	1	8209	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5188	-0-	-1280	-0-	17	1	5171	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	508	1	14745	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16436	-0-	-242	-0-	544	1	15892	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15767	-0-	-373	-0-	528	1	15239	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	15693	-0-	-768	-0-	586	1	15107	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15905	-0-	-556	-0-	543	1	15362	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14247	-0-	-593	-0-	492	1	13755	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	957	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	957	1	7114	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7658	-0-	-1132	-0-	923	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8086	-0-	-904	-0-	988	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8100	-0-	-890	-0-	965	1	7135	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7290	-0-	-830	-0-	863	1	6427	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11229	-0-	-891	-0-	61	1	11110	3	Y	53	2	1			105
							58	9									
10	12369	X	11560	-0-	-809	-0-	61	1	11411	3	Y	80					185
							88	9									
11	11820	X	10963	-0-	-857	-0-	57	1	10830	3	Y	69	181	1			73
							76	9									
12	11873	X	11433	-0-	-440	-0-	55	1	11277	3	Y	92					165
							101	9									
*01	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	36	1	10769	3	Y	61	141	1			85
							67	9									
02	10472	X	9713	-0-	-759	-0-	32	1	9623	3	Y	53	9	1			129
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6593	-0-	-277	-0-	48	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	48	1	6706	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	45	1	6395	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6597	-0-	-6	-0-	42	1	6527	3	Y	25					25
							28	9									
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	30	1	6672	3	Y	70					95
							77	9									
*02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	27	1	5988	3	Y	2					97
							2	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	717	1	4990	3	Y	29					135
							32	9									
10	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	739	1	4775	3	Y	50	184	1			1
							55	9									
11	5700	X	4875	-0-	-825	-0-	712	1	4163	3	Y	-0-					1
12	5797	X	5146	-0-	-651	-0-	734	1	4405	3	Y	6					7
							7	9									
01	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	728	1	4304	3	Y	15					22
							17	9									
02	5236	X	4638	-0-	-598	-0-	661	1	3944	3	Y	30					52
							33	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	19	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2564	-0-	-1466	-0-	14	1	2550	3	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	920	-0-	-2110	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	1247	-0-	-2287	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	8	1	2502	3	Y	193	183	1			10
							212	9									
02	3192	X	1991	-0-	-1201	-0-	7	1	1984	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	68	1	12325	3	N	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	68	1	12573	3	N	-0-					-0-
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	64	1	12239	3	N	-0-					-0-
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	61	1	12605	3	N	-0-					-0-
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	44	1	13158	3	N	-0-					-0-
*02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	39	1	11769	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	575	-0-	-1405	-0-	575	1			Y	-0-					23
10	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	614	1			Y	-0-					23
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	1			Y	-0-					23
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	1			Y	-0-					23
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	58	1	10519	3	N	-0-					-0-
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	58	1	10816	3	N	-0-					-0-
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	35	1	6724	3	N	-0-					-0-
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	52	1	10731	3	N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	31	1	9324	3	N	-0-					-0-
*02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10696	-0-	-104	-0-	58	1	10638	3	Y	-0-					201
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	60	1	11185	3	Y	121	187	1			135
							133	9									
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	56	1	10722	3	Y	70					205
							77	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	55	1	11387	3	Y	76	188	1			93
							84	9									
01	11377	X	11345	-0-	-32	-0-	38	1	11224	3	Y	75					168
							83	9									
*02	10276	X	10234	-0-	-42	-0-	34	1	10156	3	Y	40					208
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	38	1	7015	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	29	1	5260	3	Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	3	Y	-0-					-0-
*12	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	2713	-0-	-2523	-0-	9	1	2704	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6210	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6542	-0-	-388	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
*12	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	231	1	6106	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	219	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4564	-0-	-1624	-0-	158	1	4406	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	322	1	9355	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	343	1	10011	2	N	-0-					-0-
11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	381	1	10987	2	N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	461	1	11876	2	N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	420	1	11860	2	N	-0-					-0-
*02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	383	1	10719	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	341	1	9957	2	N	-0-					-0-
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	326	1	9422	2	N	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	367	1	9473	2	N	-0-					-0-
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	336	1	9500	2	N	-0-					-0-
*02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	304	1	8492	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

09	10890	X	9810	-0-	-1080	-0-	53 47	1 9	9710	3	N	43					238
10	10974	X	10028	-0-	-946	-0-	53 58	1 9	9917	3	N	53	169	1			122
11	10470	X	9236	-0-	-1234	-0-	48 59	1 9	9129	3	N	54					176
12	10137	X	7700	-0-	-2437	-0-	37 35	1 9	7628	3	N	32					208
01	10137	X	8003	-0-	-2134	-0-	27 48	1 9	7928	3	N	44	182	1			70
02	9156	X	8457	-0-	-699	-0-	28 35	1 9	8394	3	N	32					102

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

09	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	723	1	5994	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	755	1	7785	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6381	-0-	-1899	-0-	720	1	5661	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	594	-0-	-7931	-0-	594	1			Y	-0-					-0-
*01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	740	1	7856	3	Y	-0-					-0-
*02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	689	1	13469	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	11728	-0-	-242	-0-	64	1	11653	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	12369	X	11752	-0-	-617	-0-	63	1	11689	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11446	-0-	-524	-0-	60	1	11386	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	58	1	11987	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10450	-0-	-498	-0-	35	1	10415	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	13195	-0-	-155	-0-	440	1	12755	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12234	-0-	-1561	-0-	405	1	11829	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12428	-0-	-742	-0-	416	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12634	-0-	-1006	-0-	472	1	12162	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	12788	-0-	-852	-0-	437	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11069	-0-	-1251	-0-	382	1	10687	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	453	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13602	-0-	-131	-0-	451	1	13151	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13154	-0-	-286	-0-	440	1	12714	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13438	-0-	-605	-0-	502	1	12936	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	460	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11574	-0-	-1110	-0-	399	1	11175	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	225	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	226	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	221	1	6370	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	245	1	6326	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	243	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	212	1	5935	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	33	1	5971	3	Y	1					19
							1	9									
10	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	33	1	6067	3	Y	16					35
							18	9									
11	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	30	1	5617	3	Y	19					54
							21	9									
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6364	3	Y	24	52	1			26
							26	9									
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	21	1	6313	3	Y	49					75
							54	9									
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5574	3	Y	42					117
							46	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	426	1	12366	2	N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	439	1	12815	2	N	-0-					-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	426	1	12302	2	N	-0-					-0-
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	469	1	12107	2	N	-0-					-0-
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	442	1	12482	2	N	-0-					-0-
*02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	530	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16260	-0-	-480	-0-	539	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15496	-0-	-704	-0-	519	1	14977	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	15321	-0-	-1295	-0-	572	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15684	-0-	-901	-0-	536	1	15148	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13939	-0-	-901	-0-	481	1	13458	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

09	9750	X	9143	-0-	-607	-0-	50	1	9067	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	10013	X	9830	-0-	-183	-0-	50	1	9375	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									
11	9690	X	8990	-0-	-700	-0-	47	1	8921	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
12	10013	X	9055	-0-	-958	-0-	44	1	8989	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	9827	X	8972	-0-	-855	-0-	30	1	8920	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8876	X	7575	-0-	-1301	-0-	25	1	7540	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

09	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	33	1	5920	3	Y	1					5
							1	9									
10	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	32	1	5865	3	Y	4					9
							4	9									
11	6030	X	6027	-0-	-3	-0-	32	1	5987	3	Y	7					16
							8	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	30	1	6195	3	Y	14					30
							15	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	21	1	6194	3	Y	23					53
							25	9									
02	5600	X	5467	-0-	-133	-0-	18	1	5430	3	Y	17					70
							19	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	39	1	7175	3	N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	41	1	7603	3	N	-0-					-0-
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	39	1	7460	3	N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	38	1	7734	3	N	-0-					-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	N	-0-					-0-
*02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	26	1	7830	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

09	390	N	197	-0-	-193	-0-	1	1	196	3	N	-0-					13
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					13
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					13
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	N	-0-					13
01	1271	N	942	-0-	-329	-0-	3	1	939	3	N	-0-					13
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

09	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	312	1	9064	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	318	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9195	-0-	-375	-0-	308	1	8887	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9132	-0-	-695	-0-	341	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9237	-0-	-466	-0-	316	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8252	-0-	-512	-0-	285	1	7967	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

09	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	41	1	7486	3	N	36					123
							40	9									
10	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	38	1	7132	3	N	38					161
							42	9									
11	8160	X	6653	-0-	-1507	-0-	35	1	6579	3	N	35	182	1			14
							39	9									
12	8060	X	6881	-0-	-1179	-0-	33	1	6772	3	Y	69	64	1			19
							76	9									
*01	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	23	1	6767	3	Y	57	1	1			75
							63	9									
02	7056	X	6080	-0-	-976	-0-	20	1	6019	3	Y	37					112
							41	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

09	15300	X	14837	-0-	-463	-0-	80	1	14646	3	Y	101	186	1			135
							111	9									
10	15779	X	15362	-0-	-417	-0-	81	1	15147	3	Y	122					257
							134	9									
11	15240	X	14541	-0-	-699	-0-	75	1	14343	3	Y	112	186	1			183
							123	9									
12	15469	X	15191	-0-	-278	-0-	73	1	14977	3	Y	128	160	1			151
							141	9									
01	15376	X	15080	-0-	-296	-0-	50	1	14872	3	Y	144					295
							158	9									
02	13888	X	13462	-0-	-426	-0-	44	1	13316	3	Y	93	181	1			207
							102	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	63	1	11444	3	N	-0-					-0-
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	67	1	12454	3	N	-0-					-0-
11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	59	1	11264	3	N	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	53	1	10904	3	N	-0-					-0-
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	40	1	11715	3	N	-0-					-0-
*02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	35	1	10479	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	901	1	5611	3	Y	29					181
							32	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	932	1	6136	3	Y	53	180	1			54
							58	9									
*11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5844	3	Y	7					61
							8	9									
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	928	1	5896	3	Y	20					81
							22	9									
*01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	917	1	5419	3	Y	60					141
							66	9									
*02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	828	1	4782	3	Y	60					201
							66	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

09	8880	X	7402	-0-	-1478	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7556	-0-	-304	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7565	-0-	-557	-0-	282	1	7283	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7553	-0-	-352	-0-	258	1	7295	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6575	-0-	-481	-0-	227	1	6348	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	53	1	9644	3	N	52					119
							57	9									
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	53	1	9764	3	N	64	86	1			97
							70	9									
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	49	1	9381	3	N	68	47	1			118
							75	9									
12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	47	1	9723	3	Y	74	165	1			27
							81	9									
*01	10075	X	9616	-0-	-459	-0-	32	1	9500	3	Y	76	3	1			100
							84	9									
02	9100	X	8559	-0-	-541	-0-	28	1	8490	3	Y	37					137
							41	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1516	1	2915	3	N	21					101
							23	9									
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1566	1	3048	3	Y	46	142	1			5
							51	9									
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1513	1	2542	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1561	1	2167	3	Y	2					7
							2	9									
*01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1557	1	2087	3	Y	3					10
							3	9									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1405	1	1574	3	Y	-0-					10

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

09	2280	X	1104	-0-	-1176	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	28	1	5275	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	939	-0-	-981	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	8	1	1738	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1462	-0-	-894	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	8	1	2552	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	11058	-0-	-252	-0-	60	1	10998	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	6237	-0-	-5450	-0-	524	1	5713	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	889	1	9197	3	Y	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	370	1	6979	3	Y	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	837	1	7412	3	Y	-0-					-0-
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	16	1	4726	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2040	-0-	-1080	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	87	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	596	-0-	-1791	-0-	27	1	569	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6861	-0-	-819	-0-	229	1	6632	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	233	1	6791	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	228	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6635	-0-	-867	-0-	248	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	242	1	6842	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6047	-0-	-365	-0-	209	1	5838	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	34	1	6114	3	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	7054	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	29	1	5974	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5209	-0-	-1580	-0-	18	1	5191	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	4778	-0-	-1354	-0-	16	1	4762	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	9870	-0-	-1380	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9402	-0-	-1851	-0-	311	1	9091	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9920	-0-	-970	-0-	332	1	9588	2	N	-0-					-0-
*12	10664	X	9560	-0-	-1104	-0-	349	1	9211	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9599	-0-	-600	-0-	328	1	9271	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	9223	-0-	-45	-0-	318	1	8905	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	6635	-0-	-4015	-0-	782	1	5853	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	6927	-0-	-4078	-0-	808	1	6119	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	6028	-0-	-4622	-0-	778	1	5250	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	6567	-0-	-4438	-0-	803	1	5764	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	6741	-0-	-4264	-0-	795	1	5946	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	6384	-0-	-3556	-0-	719	1	5665	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1075	1	4576	3	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1103	1	3424	3	N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1059	1	1768	3	N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1099	1	2859	3	N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1093	1	2330	3	N	-0-					-0-
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	989	1	2720	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	99	1	18097	3	N	-0-					-0-
10	19220	X	18696	-0-	-524	-0-	100	1	18596	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	18046	-0-	-464	-0-	94	1	17952	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	18702	-0-	-115	-0-	90	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	55	1	16331	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	14700	-0-	-2296	-0-	49	1	14651	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	66	1	12096	3	N	-0-					-0-
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	66	1	12366	3	N	-0-					-0-
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	64	1	12099	3	N	-0-					-0-
12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	60	1	12358	3	N	-0-					-0-
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	40	1	11958	3	N	-0-					-0-
*02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3430	-0-	-3560	-0-	19	1	3411	3	Y	-0-					18
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	39	1	7314	3	Y	-0-					18
11	6540	X	5464	-0-	-1076	-0-	38	1	5426	3	Y	-0-					18
12	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	31	1	4823	3	Y	-0-					18
01	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	24	1	5370	3	Y	-0-					18
02	6636	X	3598	-0-	-3038	-0-	16	1	3581	3	Y	1					19
							1	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	26	1	4667	3	Y	74					94
							81	9									
10	4433	X	2671	-0-	-1762	-0-	14	1	2600	3	Y	52	126	1			20
							57	9									
11	4290	X	3190	-0-	-1100	-0-	22	1	3168	3	Y	-0-					20
12	4929	X	2656	-0-	-2273	-0-	17	1	2639	3	Y	-0-					20
01	4929	X	1025	-0-	-3904	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					20
02	4452	X	1673	-0-	-2779	-0-	7	1	1666	3	Y	-0-					20

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	8	1	1510	3	Y	4					20
							4	9									
10	3193	X	1750	-0-	-1443	-0-	9	1	1686	3	Y	50	53	1			17
							55	9									
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	29	1	4166	3	Y	-0-					17
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	14	1	2220	3	Y	-0-					17
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1975	3	Y	-0-					17
02	3920	X	1969	-0-	-1951	-0-	9	1	1960	3	Y	-0-					17

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	376	1	9549	3	Y	-0-					10
10	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	386	1	9611	3	Y	-0-					10
11	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	366	1	9292	3	Y	-0-					10
12	10447	X	10026	-0-	-421	-0-	414	1	9612	3	Y	-0-					10
01	10447	X	9813	-0-	-634	-0-	173	1	9640	3	Y	-0-					10
02	9268	X	8787	-0-	-481	-0-	150	1	8637	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11879	-0-	-841	-0-	65	1	11814	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11795	-0-	-1411	-0-	63	1	11732	3	Y	-0-					-0-
11	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	59	1	11179	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12079	-0-	-228	-0-	58	1	12021	3	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11798	-0-	-478	-0-	40	1	11758	3	Y	-0-					-0-
02	11088	X	10674	-0-	-414	-0-	35	1	10639	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	711	1	5322	3	Y	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	689	1	5568	3	Y	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	709	1	5534	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4784	-0-	-1261	-0-	696	1	4088	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4504	-0-	-1348	-0-	629	1	3875	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	6848	-0-	-2092	-0-	37	1	6811	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	45	1	8423	3	N	-0-					-0-
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	45	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	41	1	8469	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8322	-0-	-141	-0-	28	1	8294	3	N	-0-					-0-
*02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	26	1	7919	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	27	1	4894	3	Y	-0-					45
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	26	1	4791	3	Y	-0-					45
11	5100	X	4683	-0-	-417	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-	38	1			7
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	23	1	4719	3	Y	-0-					7
01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	14	1	4156	3	Y	1					8
							1	9									
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	14	1	4209	3	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

09	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	6	1	1090	3	Y	1					16
							1	9									
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	6	1	1180	3	Y	8					24
							9	9									
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	122	142	1			4
							134	9									
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					4
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	3	1	1019	3	Y	3					7
							3	9									
02	1204	X	433	-0-	-771	-0-	1	1	418	3	Y	13					20
							14	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

09	11670	X	11015	-0-	-655	-0-	60	1	10955	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11498	-0-	-530	-0-	61	1	11437	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	10982	-0-	-658	-0-	58	1	10924	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11599	-0-	-181	-0-	56	1	11543	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	11381	-0-	-213	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	10215	-0-	-173	-0-	34	1	10181	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	2	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	398	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9334	-0-	-307	-0-	368	1	8966	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	356	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	369	1	8805	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9175	-0-	-342	-0-	358	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7802	-0-	-766	-0-	313	1	7489	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11080	-0-	-800	-0-	60	1	10998	3	Y	20			23
							22	9							
10	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	61	1	11294	3	Y	21			44
							23	9							
*11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	61	1	11676	3	Y	20			64
							22	9							
*12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	63	1	13091	3	Y	20			84
							22	9							
*01	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	42	1	12448	3	Y	30			114
							33	9							
*02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	35	1	10669	3	Y	41			155
							45	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

09	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	884	1	6363	2	N	-0-			-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	945	1	6761	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6327	-0-	-1503	-0-	879	1	5448	2	N	-0-			-0-
*12	8091	X	6544	-0-	-1547	-0-	926	1	5618	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	6686	-0-	-1405	-0-	915	1	5771	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6016	-0-	-956	-0-	829	1	5187	2	N	-0-			-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	28	1	5166	3	N	-0-			-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	37	1	6924	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	879	-0-	-3291	-0-	5	1	874	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

09	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	52	1	9538	3	Y	-0-			-0-
10	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	44	1	8188	3	Y	-0-			-0-
11	10200	X	9211	-0-	-989	-0-	48	1	9163	3	Y	-0-			-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	50	1	10403	3	Y	-0-			-0-
01	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	25	1	7453	3	Y	-0-			-0-
*02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	304	1	8144	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

09	13680	X	13412	-0-	-268	-0-	447	1	12965	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	446	1	13029	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	13046	-0-	-634	-0-	437	1	12609	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	12995	-0-	-862	-0-	485	1	12510	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	13328	-0-	-529	-0-	455	1	12873	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	11894	-0-	-622	-0-	410	1	11484	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

09	13080	X	12189	-0-	-891	-0-	406	1	11783	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	13113	-0-	-403	-0-	434	1	12679	2	N	-0-			-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	427	1	12317	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12691	-0-	-422	-0-	474	1	12217	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	12803	-0-	-310	-0-	437	1	12366	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10270	-0-	-1630	-0-	354	1	9916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	20 1 72 9		3684	3	Y	-0-					5
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	24 1		4518	3	Y	-0-					5
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	25 1		4795	3	Y	-0-					5
12	5425	X	2713	-0-	-2712	-0-	13 1		2700	3	Y	-0-					5
01	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	16 1		4674	3	Y	-0-					5
02	4508	X	3967	-0-	-541	-0-	13 1 72 9		3882	3	Y	65	70	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8 1		1496	3	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9 1		1685	3	N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	4 1		801	3	N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7 1		1393	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	8990	-0-	-1210	-0-	49 1 33 9		8908	3	N	30					66
10	10540	X	9192	-0-	-1348	-0-	49 1 53 9		9090	3	N	48					114
11	9840	X	9067	-0-	-773	-0-	47 1 48 9		8972	3	N	44	143	1			15
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	45 1 55 9		9327	3	Y	50	48	1			17
*01	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	31 1 58 9		9194	3	Y	53	1	1			69
02	8456	X	8343	-0-	-113	-0-	27 1 45 9		8271	3	Y	41					110

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	47 1		8603	3	N	-0-					10
10	8711	X	8245	-0-	-466	-0-	44 1 6 9		8195	3	N	5					15
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	47 1		8995	3	N	-0-					15
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9		10271	3	N	2					17
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9		10060	3	N	3					20
*02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9		9168	3	N	11					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

09	11430	X	2341	-0-	-9089	-0-	13	1	2278	3	N	45	182	1			27
							50	9									
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					27
11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	71	1	13519	3	N	82					109
							90	9									
12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	55	1	11408	3	N	85	165	1			29
							94	9									
01	11377	X	10970	-0-	-407	-0-	37	1	10835	3	N	89					118
							98	9									
02	11172	X	9814	-0-	-1358	-0-	32	1	9687	3	N	86	171	1			33
							95	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

09	3750	X	244	-0-	-3506	-0-	1	1	236	3	Y	6					82
							7	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					82
11	3750	X	718	-0-	-3032	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					82
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4856	3	Y	126	114	1			94
							139	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	Y	-0-					94
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	460	1	3478	3	Y	-0-					47

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	53	1	9728	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	54	1	9951	3	Y	-0-					2
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	50	1	9464	3	Y	-0-					2
12	10106	X	10045	-0-	-61	-0-	48	1	9938	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
01	10106	X	9855	-0-	-251	-0-	33	1	9821	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	9128	X	8369	-0-	-759	-0-	28	1	8341	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

09	7440	X	2853	-0-	-4587	-0-	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	271	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	317	1	9152	2	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	350	1	9024	2	N	-0-					-0-
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	319	1	9025	2	N	-0-					-0-
*02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	280	1	7834	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	282	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	276	1	8063	2	N	-0-					-0-
11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	310	1	8945	2	N	-0-					-0-
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	330	1	8515	2	N	-0-					-0-
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	309	1	8721	2	N	-0-					-0-
*02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	284	1	7935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7514	-0-	-886	-0-	369	1	7128	3	Y	15	24	1			1
							17	9									
10	8153	X	7882	-0-	-271	-0-	381	1	7500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	364	1	6543	3	Y	-0-					1
12	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	369	1	5867	3	Y	-0-					1
01	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	362	1	6243	3	Y	-0-					1
02	7112	X	5929	-0-	-1183	-0-	327	1	5602	3	Y	-0-					1

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

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

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	28	1	5156	3	Y	26					161
							29	9									
10	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	28	1	5280	3	Y	31	166	1			26
							34	9									
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	27	1	5049	3	Y	28					54
							31	9									
12	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	26	1	5376	3	Y	32					86
							35	9									
01	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	19	1	5473	3	Y	18					104
							20	9									
*02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	2					106
							2	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3590	-0-	-1750	-0-	706	1	2883	3	Y	1					26
							1	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	735	1	4154	3	Y	-0-					26
11	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	709	1	3599	3	Y	-0-					26
12	5177	X	3074	-0-	-2103	-0-	724	1	2350	3	Y	-0-					26
01	4898	X	3909	-0-	-989	-0-	724	1	3185	3	Y	-0-					26
02	4424	X	3399	-0-	-1025	-0-	653	1	2746	3	Y	-0-					26

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	45	1	8229	3	Y	37					174
							41	9									
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	43	1	8009	3	Y	49	172	1			51
							54	9									
11	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	40	1	7546	3	Y	44					95
							48	9									
12	8587	X	7404	-0-	-1183	-0-	36	1	7316	3	Y	47					142
							52	9									
01	8587	X	7409	-0-	-1178	-0-	25	1	7328	3	Y	51					193
							56	9									
02	7756	X	6560	-0-	-1196	-0-	22	1	6517	3	Y	19	181	1			31
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	53	1	9655	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10263	-0-	-339	-0-	55	1	10208	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	51	1	9613	3	N	-0-					-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	53	1	10909	3	N	-0-					-0-
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	37	1	11008	3	N	-0-					-0-
*02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	32	1	9500	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	14	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	14	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	14	1	2606	3	N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	8	1	2391	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	102	1	18553	3	N	-0-					-0-
10	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	102	1	18891	3	N	-0-					-0-
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	96	1	18329	3	N	-0-					-0-
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	92	1	18908	3	N	-0-					-0-
01	15252	X	14955	-0-	-297	-0-	50	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12787	-0-	-989	-0-	42	1	12745	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	1075	1	4605	3	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1109	1	4410	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	2515	-0-	-3545	-0-	1058	1	1457	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	2951	-0-	-3311	-0-	1094	1	1855	3	Y	2					2
							2	9									
01	6262	X	3254	-0-	-3008	-0-	1092	1	2162	3	Y	-0-					2
02	5292	X	5172	-0-	-120	-0-	994	1	4148	3	Y	27	27	1			2
							30	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3730	2	N	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	252	1	6499	2	N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	48	1	8786	3	N	-0-					-0-
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	43	1	7969	3	N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	41	1	7692	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	26	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6650	-0-	-210	-0-	22	1	6628	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	349	1	10118	2	N	-0-					-0-
10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	370	1	10787	2	N	-0-					-0-
11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	361	1	10415	2	N	-0-					-0-
*12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	388	1	10243	2	N	-0-					-0-
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	360	1	10190	2	N	-0-					-0-
*02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	314	1	8787	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	7					194
							8	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	3	174	1			23
							3	9									
11	810	N	264	-0-	-546	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

09	10350	X	10010	-0-	-340	-0-	55	1	9955	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	55	1	10163	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9839	-0-	-811	-0-	52	1	9787	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	49	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	9820	-0-	-720	-0-	33	1	9787	3	N	-0-					-0-
*02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	33	1	9840	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	24	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	20	1	3655	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3547	-0-	-1223	-0-	19	1	3528	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	13	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3285	-0-	-887	-0-	11	1	3274	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

09	15810	X	15739	-0-	-71	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15213	-0-	-537	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15519	-0-	-756	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15720	-0-	-555	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13502	-0-	-1198	-0-	13502	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

09	11760	X	10610	-0-	-1150	-0-	58	1	10552	3	N	-0-					-0-
10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	61	1	11300	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10584	-0-	-276	-0-	55	1	10529	3	N	-0-					-0-
12	11222	X	10331	-0-	-891	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	33	1	9912	3	N	-0-					-0-
02	10248	X	8887	-0-	-1361	-0-	29	1	8858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	72	1	13131	3	Y	-0-					-0-
10	14415	X	13393	-0-	-1022	-0-	72	1	13321	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	12833	-0-	-907	-0-	67	1	12766	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	13155	-0-	-640	-0-	63	1	13092	3	Y	-0-					-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	44	1	12993	3	Y	-0-					-0-
02	12320	X	11709	-0-	-611	-0-	39	1	11670	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	13583	-0-	-277	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13877	-0-	-383	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13051	-0-	-749	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13741	-0-	-302	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13528	-0-	-515	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12152	-0-	-532	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	30	1	5533	3	N	-0-					28
10	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	36	1	6726	3	N	-0-					28
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	34	1	6472	3	N	-0-					28
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	33	1	6865	3	N	-0-					28
01	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	22	1	6653	3	N	-0-					28
02	6104	X	6015	-0-	-89	-0-	20	1	5995	3	N	-0-					28

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	60	1	10981	3	Y	-0-					7
10	11749	X	11469	-0-	-280	-0-	61	1	11408	3	Y	-0-					7
11	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	57	1	10900	3	Y	-0-					7
12	11563	X	11199	-0-	-364	-0-	54	1	11145	3	Y	-0-					7
01	11470	X	10914	-0-	-556	-0-	37	1	10877	3	Y	-0-					7
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	32	1	9698	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	29	1	5284	3	Y	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	30	1	5486	3	Y	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	17	1	5109	3	Y	-0-					-0-
*02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4564	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	357	1	4510	3	N	-0-					-0-
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	365	1	4433	3	N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	357	1	5209	3	N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	367	1	5277	3	N	-0-					-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	359	1	5258	3	N	-0-					-0-
*02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	324	1	4675	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	730	1	7257	3	N	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	752	1	7221	3	N	-0-					-0-
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	721	1	5854	3	N	-0-					-0-
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	747	1	6923	3	N	-0-					-0-
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	738	1	7265	3	N	-0-					-0-
*02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	665	1	6442	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	714	1	4405	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	735	1	4128	3	Y	-0-					3
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	703	1	4523	3	Y	-0-					3
*12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	732	1	3975	3	Y	-0-					3
*01	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	716	1	3193	3	Y	-0-					3
02	4704	X	3807	-0-	-897	-0-	654	1	3153	3	Y	-0-					3

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

09	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	52	1	9513	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9311	-0-	-1446	-0-	50	1	9261	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9342	-0-	-1308	-0-	49	1	9293	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	9677	-0-	-1328	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	34	1	10189	3	N	-0-					-0-
*02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	33	1	10090	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

09	3630	X	860	-0-	-2770	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	379	1	11076	2	N	-0-					-0-
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	335	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	363	1	9355	2	N	-0-					-0-
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	373	1	10542	2	N	-0-					-0-
*02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	333	1	9302	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

09	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	82	1	14961	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	15494	-0-	-1463	-0-	83	1	15411	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	14384	-0-	-1306	-0-	75	1	14309	3	N	-0-					-0-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	76	1	15597	3	N	-0-					-0-
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	53	1	15827	3	N	-0-					-0-
*02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	47	1	14030	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

09	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	30	1	5515	3	Y	-0-					52
10	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	29	1	5426	3	Y	152	187	1			17
							167	9									
11	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	26	1	4998	3	Y	-0-					17
12	5766	X	5086	-0-	-680	-0-	25	1	5061	3	Y	-0-					17
01	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	17	1	5103	3	Y	167					184
							184	9									
02	5180	X	4564	-0-	-616	-0-	15	1	4525	3	Y	22	188	1			18
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1060	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1057	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-
12	3689	X	70	-0-	-3619	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	561	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	779	1	3838	3	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	673	1	2476	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3657	-0-	557	557	696	1	2961	3	Y	-0-					-0-
01	4126	X	3569	-0-	-557	-0-	692	1	2877	3	Y	-0-					-0-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	625	1	2564	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - P/A 10/11/18

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	11643	-0-	-87	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11820	-0-	-580	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10358	-0-	-842	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	95	1	17329	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	9152	-0-	-8146	-0-	49	1	9103	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	243	-0-	-17457	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
12	18290	X	6645	-0-	-11645	-0-	618	1	6027	3	N	-0-					-0-
01	18290	X	8896	-0-	-9394	-0-	598	1	8298	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	6759	-0-	-9509	-0-	553	1	6206	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	76	1	13868	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14499	-0-	-536	-0-	78	1	14421	3	N	-0-					-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	73	1	13947	3	N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	70	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	14212	-0-	-296	-0-	48	1	14164	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	12610	-0-	-494	-0-	42	1	12568	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1075	1	4480	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	1098	1	2354	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3476	-0-	-1264	-0-	1063	1	2413	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	2828	-0-	-2907	-0-	1093	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1989	-0-	-3746	-0-	1053	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2265	-0-	-2915	-0-	984	1	1281	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7319	-0-	-421	-0-	905	1	6369	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	932	1	6150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	7740	X	6470	-0-	-1270	-0-	899	1	5571	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7922	-0-	-14	-0-	933	1	6967	3	Y	20					20
							22	9									
01	7936	X	4230	-0-	-3706	-0-	729	1	3501	3	Y	-0-					20
02	6832	X	3884	-0-	-2948	-0-	780	1	3104	3	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	53	1	9586	3	N	-0-					-0-
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	51	1	9554	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	47	1	9785	3	N	-0-					-0-
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	32	1	9435	3	N	-0-					-0-
*02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	28	1	8356	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	798	1	8081	3	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	863	1	9529	3	N	-0-					-0-
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	826	1	8709	3	N	-0-					-0-
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	884	1	9610	3	N	-0-					-0-
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	872	1	10283	3	N	-0-					-0-
*02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	780	1	7182	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10837	-0-	-263	-0-	59	1	10755	3	Y	21					81
							23	9									
10	11439	X	10827	-0-	-612	-0-	58	1	10745	3	Y	22					103
							24	9									
11	11070	X	10350	-0-	-720	-0-	54	1	10264	3	Y	29					132
							32	9									
12	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	51	1	10618	3	Y	35	141	1			26
							39	9									
01	11191	X	10722	-0-	-469	-0-	36	1	10646	3	Y	36					62
							40	9									
02	10108	X	9294	-0-	-814	-0-	31	1	9241	3	Y	20					82
							22	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	56	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	56	1	10481	3	N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	53	1	10125	3	N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	51	1	10438	3	N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	10217	3	N	-0-					-0-
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	31	1	9220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8890	-0-	-170	-0-	49	1	8841	3	N	-0-			-0-
10	10509	X	9986	-0-	-523	-0-	53	1	9933	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	8782	-0-	-1388	-0-	46	1	8736	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	9151	-0-	-1358	-0-	44	1	9107	3	N	-0-			-0-
01	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	31	1	9302	3	N	-0-			-0-
02	9016	X	8102	-0-	-914	-0-	27	1	8075	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

09	18300	X	16194	-0-	-2106	-0-	540	1	15654	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	16905	-0-	-1819	-0-	560	1	16345	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	16309	-0-	-881	-0-	546	1	15763	2	N	-0-			-0-
*12	17205	X	16684	-0-	-521	-0-	608	1	16076	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	16633	-0-	-293	-0-	568	1	16065	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14621	-0-	-639	-0-	505	1	14116	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

09	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	31	1	5674	3	Y	-0-			-0-
10	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	33	1	6092	3	Y	-0-			-0-
11	6420	X	5990	-0-	-430	-0-	31	1	5959	3	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	29	1	6043	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	18	1	5528	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

09	6750	X	4176	-0-	-2574	-0-	139	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	329	1	9604	2	N	-0-			-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	303	1	8745	2	N	-0-			-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6751	2	N	-0-			-0-
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	273	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	192	1	5380	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

09	6000	X	978	-0-	-5022	-0-	5	1	973	3	Y	-0-			-0-
10	6200	X	4224	-0-	-1976	-0-	23	1	4201	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	4557	-0-	-1443	-0-	24	1	4533	3	Y	-0-			-0-
12	7037	X	5504	-0-	-1533	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-			-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	18	1	5275	3	Y	-0-			-0-
*02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

09	8190	X	7258	-0-	-932	-0-	40	1	7218	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	6400	-0-	-2063	-0-	525	1	5875	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7943	-0-	-607	-0-	907	1	7036	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8121	-0-	-714	-0-	934	1	7187	3	N	-0-			-0-
*01	8835	X	6671	-0-	-2164	-0-	602	1	6069	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7003	-0-	-417	-0-	665	1	6338	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

09	8160	X	7341	-0-	-819	-0-	577	1	6661	3	Y	94					190
							103	9									
10	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	596	1	7028	3	Y	80					270
							88	9									
11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	575	1	6610	3	Y	104	167	1			207
							114	9									
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	590	1	6566	3	Y	66	187	1			86
							73	9									
01	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	580	1	6652	3	Y	104					190
							114	9									
*02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	525	1	6356	3	Y	35	185	1			40
							39	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

09	11040	X	10470	-0-	-570	-0-	56	1	10185	3	N	208	178	1			129
							229	9									
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	57	1	10562	3	N	181	183	1			127
							199	9									
11	10830	X	10395	-0-	-435	-0-	53	1	10158	3	N	167	182	1			112
							184	9									
12	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	51	1	10543	3	N	177	174	1			115
							195	9									
01	10912	X	10473	-0-	-439	-0-	35	1	10242	3	N	178	186	1			107
							196	9									
02	9772	X	9526	-0-	-246	-0-	31	1	9284	3	N	192	189	1			110
							211	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1137	1	7654	3	Y	190	176	1			29
							209	9									
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	3	Y	191	188	1			32
							210	9									
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1141	1	7822	3	Y	210	192	1			50
							231	9									
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1166	1	7095	3	Y	176	182	1			44
							194	9									
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	974	1	7375	3	Y	-0-					44
*02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	883	1	7005	3	Y	189	193	1			40
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9312	-0-	-1218	-0-	915	1	8187	3	Y	191	179	1			113
							210	9									
10	10881	X	9207	-0-	-1674	-0-	943	1	8103	3	Y	146	182	1			77
							161	9									
11	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	914	1	8311	3	Y	171	184	1			64
							188	9									
12	10478	X	9798	-0-	-680	-0-	941	1	8688	3	Y	154	182	1			36
							169	9									
01	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	927	1	8253	3	Y	115					151
							127	9									
02	8792	X	8587	-0-	-205	-0-	837	1	7582	3	Y	153	187	1			117
							168	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

09	10620	X	9679	-0-	-941	-0-	53	1	9626	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	55	1	10300	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9857	-0-	-253	-0-	52	1	9805	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	48	1	9956	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9717	-0-	-637	-0-	33	1	9684	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8449	-0-	-903	-0-	28	1	8421	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	51	1	9219	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	9031	-0-	-21	-0-	48	1	8983	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8678	-0-	-532	-0-	45	1	8633	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	42	1	8641	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	29	1	8531	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8488	-0-	-164	-0-	28	1	8460	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

09	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

09	17970	X	16830	-0-	-1140	-0-	92	1	16738	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17431	-0-	-1138	-0-	93	1	17338	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	13244	-0-	-4726	-0-	69	1	13175	3	N	-0-					-0-
12	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	94	1	19317	3	N	-0-					-0-
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	74	1	22074	3	N	-0-					-0-
*02	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	66	1	19961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	40	1	7264	3	N	-0-					17
10	8184	X	8000	-0-	-184	-0-	43	1	7957	3	N	-0-					17
11	7920	X	7271	-0-	-649	-0-	38	1	7233	3	N	-0-					17
12	8091	X	7922	-0-	-169	-0-	38	1	7877	3	N	6					23
							7	9									
01	8091	X	7986	-0-	-105	-0-	27	1	7890	3	N	63	86	1			-0-
							69	9									
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	24	1	7084	3	N	6					6
							7	9									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9841	-0-	-209	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	362	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	377	1	10895	2	N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	415	1	10704	2	N	-0-					-0-
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	384	1	10859	2	N	-0-					-0-
*02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	346	1	9685	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	8214	-0-	-2166	-0-	274	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7784	-0-	-2477	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	7148	-0-	-2782	-0-	239	1	6909	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7149	-0-	-1345	-0-	267	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	5929	-0-	-2565	-0-	203	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	2690	-0-	-4982	-0-	93	1	2597	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	21263	-0-	-397	-0-	116	1	21147	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22080	-0-	-302	-0-	118	1	21962	3	N	-0-					-0-
11	21660	X	21295	-0-	-365	-0-	111	1	21184	3	N	-0-					-0-
12	21979	X	21232	-0-	-747	-0-	102	1	21130	3	N	-0-					-0-
01	22072	X	20077	-0-	-1995	-0-	68	1	20009	3	N	-0-					-0-
02	19936	X	18194	-0-	-1742	-0-	60	1	18134	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	14298	-0-	-2052	-0-	78	1	14220	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	14842	-0-	-1247	-0-	79	1	14763	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	14548	-0-	-782	-0-	76	1	14472	3	N	-0-					-0-
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	6130	-0-	-8719	-0-	21	1	6109	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	12528	-0-	-1052	-0-	41	1	12487	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	9368	-0-	-1492	-0-	51	1	9317	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	54	1	10037	3	Y	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	Y	-0-					-0-
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	51	1	10610	3	Y	-0-					-0-
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	36	1	10563	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9130	-0-	-390	-0-	30	1	9100	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	70	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12871	-0-	-304	-0-	69	1	12802	3	Y	-0-					-0-
11	12810	X	9918	-0-	-2892	-0-	86	1	9832	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	8225	-0-	-4764	-0-	934	1	7291	3	Y	-0-					-0-
01	12989	X	11283	-0-	-1706	-0-	410	1	10873	3	Y	-0-					-0-
*02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	40	1	12161	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	22	1	4005	3	N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	22	1	4174	3	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3793	-0-	-15	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	924	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	991	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	921	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	967	1	6551	2	N	-0-					-0-
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	962	1	7034	2	N	-0-					-0-
*02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	832	1	5263	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13164	-0-	-906	-0-	72	1	13071	3	Y	19					163
							21	9									
10	14136	X	13940	-0-	-196	-0-	74	1	13838	3	Y	25					188
							28	9									
11	13680	X	13281	-0-	-399	-0-	69	1	13178	3	Y	31	182	1			37
							34	9									
12	13857	X	13603	-0-	-254	-0-	65	1	13507	3	Y	28					65
							31	9									
01	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	44	1	13056	3	Y	33					98
							36	9									
02	12516	X	11982	-0-	-534	-0-	40	1	11914	3	Y	25					123
							28	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	5	1	976	3	N	-0-					20
10	3844	X	2958	-0-	-886	-0-	16	1	2942	3	N	-0-					20
11	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	17	1	3287	3	N	-0-					20
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	N	-0-					20
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					20
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	11	1	3322	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7983	-0-	-297	-0-	44	1	7933	3	N	5	92	1			-0-
							6	9									
10	8432	X	8181	-0-	-251	-0-	44	1	8137	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	41	1	7812	3	N	20					20
							22	9									
12	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	39	1	8057	3	N	19					39
							21	9									
01	8246	X	8070	-0-	-176	-0-	27	1	7953	3	N	82	120	1			1
							90	9									
02	7448	X	7150	-0-	-298	-0-	24	1	7118	3	N	7					8
							8	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6650	-0-	-2020	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6027	-0-	-1227	-0-	32	1	5995	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6468	-0-	-1332	-0-	34	1	6434	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	27	1	5587	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4904	-0-	-1017	-0-	17	1	4887	3	Y	-0-					-0-
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	18	1	5360	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	17672	-0-	-1678	-0-	96	1	17576	3	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18497	-0-	-847	-0-	99	1	18398	3	Y	-0-					-0-
11	17940	X	14216	-0-	-3724	-0-	263	1	13953	3	Y	-0-					-0-
12	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	91	1	18853	3	Y	-0-					-0-
01	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	63	1	18819	3	Y	-0-					-0-
*02	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	56	1	16961	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	74	1	13494	3	N	-0-					3
10	13981	X	12704	-0-	-1277	-0-	68	1	12636	3	N	-0-					3
11	13530	X	12992	-0-	-538	-0-	68	1	12924	3	N	-0-					3
12	13981	X	13683	-0-	-298	-0-	66	1	13617	3	N	-0-					3
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	47	1	14012	3	N	-0-					3
02	12628	X	11668	-0-	-960	-0-	39	1	11629	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	48	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	50	1	9321	3	N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	52	1	9833	3	N	-0-					-0-
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	48	1	9979	3	N	-0-					-0-
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	34	1	10014	3	N	-0-					-0-
*02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	30	1	9049	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10603	-0-	-1337	-0-	58	1	10545	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11542	-0-	-796	-0-	62	1	11480	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	11123	-0-	-187	-0-	58	1	11065	3	N	-0-					-0-
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	11571	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11400	-0-	-132	-0-	38	1	11362	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	31	1	9232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	51	1	9254	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	9258	-0-	-1313	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	49	1	9398	3	N	-0-					-0-
12	9610	X	9555	-0-	-55	-0-	46	1	9509	3	N	-0-					-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	33	1	9767	3	N	-0-					-0-
02	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	25	1	7526	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10418	-0-	-742	-0-	57	1	10361	3	N	-0-					-0-
10	11532	X	10549	-0-	-983	-0-	56	1	10493	3	N	-0-					-0-
11	11160	X	10408	-0-	-752	-0-	55	1	10353	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	9475	-0-	-2057	-0-	46	1	9429	3	N	-0-					-0-
01	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	33	1	9654	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	9103	-0-	-613	-0-	30	1	9073	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	49	1	8875	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	48	1	8980	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	47	1	8960	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	9318	-0-	-106	-0-	45	1	9273	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9295	-0-	-129	-0-	31	1	9264	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	8241	-0-	-159	-0-	27	1	8214	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	723	1	6056	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7801	-0-	-414	-0-	751	1	7050	3	N	-0-					-0-
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	727	1	7092	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	746	1	6874	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	735	1	6598	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	6690	-0-	-618	-0-	664	1	6026	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10292	X	6985	-0-	-3307	-0-	35	1	6950	3	N	-0-					-0-
*04	9960	X	9825	-0-	-135	-0-	50	1	9775	3	N	-0-					-0-
*05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	46	1	9013	3	N	-0-					-0-
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	41	1	7916	3	N	-0-					-0-
*07	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	65	1	9102	3	N	-0-					-0-
*08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-					-0-
*09	9840	X	5996	-0-	-3844	-0-	33	1	5963	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	5147	-0-	-4029	-0-	28	1	5119	3	N	-0-					-0-
*11	8880	X	5040	-0-	-3840	-0-	26	1	5014	3	N	-0-					-0-
*12	9176	X	6002	-0-	-3174	-0-	29	1	5973	3	N	-0-					-0-
*01	8866	X	5962	-0-	-2904	-0-	20	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	1087	1	6658	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8076	-0-	-1348	-0-	1082	1	6994	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	6627	-0-	-2493	-0-	960	1	5667	3	Y	-0-					-0-
*12	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	1141	1	6991	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1123	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	987	1	7133	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

09	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	12780	3	Y	-0-					-0-
10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	68	1	12659	3	Y	-0-					-0-
11	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	64	1	12147	3	Y	-0-					-0-
*12	12710	X	12588	-0-	-122	-0-	60	1	12472	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*01	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	39	1	11656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	11480	X	10508	-0-	-972	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	46	1	8327	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8786	-0-	-514	-0-	46	1	8542	3	Y	180					180
							198	9									
11	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	44	1	8417	3	Y	15	192	1			3
							17	9									
*12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	42	1	8639	3	Y	125	128	1			-0-
							138	9									
*01	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	29	1	8508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7840	X	7498	-0-	-342	-0-	25	1	7473	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12884	-0-	-826	-0-	70	1	12814	3	N	-0-					-0-
10	14167	X	9048	-0-	-5119	-0-	48	1	9000	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	11456	-0-	-1954	-0-	60	1	11396	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	12979	-0-	-785	-0-	63	1	12916	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12330	-0-	-969	-0-	41	1	12289	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11688	-0-	-324	-0-	39	1	11649	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	10020	-0-	-180	-0-	55	1	9965	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	55	1	10202	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	10030	-0-	-170	-0-	53	1	9977	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10344	-0-	-196	-0-	50	1	10294	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10058	-0-	-482	-0-	34	1	10024	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8923	-0-	-429	-0-	30	1	8893	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4406	-0-	-2224	-0-	24	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	23	1	4276	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4623	-0-	-1557	-0-	24	1	4599	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	26	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	18	1	5357	3	Y	-0-					-0-
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	5103	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	726	1	6561	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	755	1	7795	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	5712	-0-	-2778	-0-	716	1	4996	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8362	-0-	-411	-0-	750	1	7612	3	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	740	1	7972	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7221	-0-	-507	-0-	666	1	6555	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11362	-0-	-98	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11566	-0-	-276	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9695	-0-	-917	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	15211	-0-	-1289	-0-	83	1	15128	3	N	-0-			-0-
10	17050	X	16272	-0-	-778	-0-	87	1	16185	3	N	-0-			-0-
11	15780	X	15030	-0-	-750	-0-	79	1	14951	3	N	-0-			-0-
12	15903	X	15069	-0-	-834	-0-	73	1	14996	3	N	-0-			-0-
01	16275	X	14878	-0-	-1397	-0-	50	1	14828	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13309	-0-	-1391	-0-	44	1	13265	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11084	-0-	-1726	-0-	369	1	10715	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	393	1	11470	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11206	-0-	-1004	-0-	375	1	10831	2	N	-0-			-0-
*12	12462	X	10678	-0-	-1784	-0-	389	1	10289	2	N	-0-			-0-
01	12214	X	10897	-0-	-1317	-0-	372	1	10525	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	9914	-0-	-810	-0-	342	1	9572	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	393	1	11393	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	354	1	10319	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	350	1	10114	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	10332	-0-	-1820	-0-	386	1	9946	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11106	-0-	-1046	-0-	379	1	10727	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9513	-0-	-1463	-0-	328	1	9185	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	69	1	12548	3	N	-0-			-0-
10	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	71	1	13138	3	N	-0-			-0-
11	13470	X	12501	-0-	-969	-0-	65	1	12436	3	N	-0-			-0-
12	13671	X	12978	-0-	-693	-0-	63	1	12915	3	N	-0-			-0-
01	13237	X	13071	-0-	-166	-0-	44	1	13027	3	N	-0-			-0-
*02	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	41	1	12265	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	38880	X	37574	-0-	-1306	-0-	1252	1	36322	2	N	-0-			-0-
10	40207	X	38443	-0-	-1764	-0-	1273	1	37170	2	N	-0-			-0-
11	38910	X	36853	-0-	-2057	-0-	1234	1	35619	2	N	-0-			-0-
12	40207	X	37340	-0-	-2867	-0-	1394	1	35946	2	N	-0-			-0-
01	39308	X	38065	-0-	-1243	-0-	1300	1	36765	2	N	-0-			-0-
02	35056	X	33799	-0-	-1257	-0-	1166	1	32633	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24300	X	23819	-0-	-481	-0-	130	1	23689	3	N	-0-			-0-
10	25110	X	24857	-0-	-253	-0-	133	1	24724	3	N	-0-			-0-
11	24240	X	23630	-0-	-610	-0-	124	1	23506	3	N	-0-			-0-
12	24831	X	24359	-0-	-472	-0-	118	1	24241	3	N	-0-			-0-
01	24862	X	24187	-0-	-675	-0-	81	1	24106	3	N	-0-			-0-
02	22456	X	21950	-0-	-506	-0-	73	1	21877	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	42	1	7566	3	N	20					184
							22	9									
10	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	41	1	7557	3	N	10					194
							11	9									
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7596	3	N	12					206
							13	9									
12	7874	X	7669	-0-	-205	-0-	37	1	7600	3	N	29	181	1			54
							32	9									
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	25	1	7505	3	N	10					64
							11	9									
02	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	22	1	6703	3	N	10					74
							11	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

09	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	3	1	578	3	N	3					3
							3	9									
10	1612	X	368	-0-	-1244	-0-	2	1	331	3	N	32	35	1			-0-
							35	9									
11	1020	X	257	-0-	-763	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
12	589	N	193	-0-	-396	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

09	10680	X	9867	-0-	-813	-0-	54	1	9791	3	N	20					100
							22	9									
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	61	1	11346	3	N	40	133	1			7
							44	9									
11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	59	1	11171	3	N	3					10
							3	9									
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	56	1	11637	3	N	-0-					10
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	39	1	11442	3	N	10					20
							11	9									
02	10472	X	10133	-0-	-339	-0-	33	1	10097	3	N	3					23
							3	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

09	11970	X	11718	-0-	-252	-0-	64	1	11654	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	65	1	12062	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11690	-0-	-280	-0-	61	1	11629	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11927	-0-	-318	-0-	58	1	11869	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	40	1	11865	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10744	-0-	-204	-0-	36	1	10708	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	45	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	46	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	44	1	8315	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8584	-0-	-189	-0-	41	1	8543	3	N	-0-					-0-
01	8587	X	8387	-0-	-200	-0-	28	1	8359	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	25	1	7635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	49	1	9021	3	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	51	1	9491	3	N	-0-					-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	48	1	9108	3	N	-0-					-0-
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	46	1	9394	3	N	-0-					-0-
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	32	1	9460	3	N	-0-					-0-
*02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	28	1	8321	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	35	1	6422	3	N	-0-					177
10	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	33	1	6092	3	N	-0-					177
11	7110	X	6790	-0-	-320	-0-	36	1	6754	3	N	-0-					177
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	N	183	183	1			177
							201	9									
01	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	23	1	6689	3	N	-0-					177
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	21	1	6308	3	N	-0-					177

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	82	1	14904	3	Y	2					151
							2	9									
10	16647	X	15496	-0-	-1151	-0-	83	1	15413	3	Y	-0-					151
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	77	1	14674	3	Y	-0-					151
12	15965	X	15045	-0-	-920	-0-	73	1	14970	3	Y	2					153
							2	9									
01	15531	X	15186	-0-	-345	-0-	51	1	15134	3	Y	1					154
							1	9									
02	14000	X	13486	-0-	-514	-0-	44	1	13377	3	Y	59	185	1			28
							65	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9223	-0-	-587	-0-	50	1	9173	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9487	-0-	-805	-0-	51	1	9436	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	49	1	9292	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	33	1	9643	3	Y	-0-					-0-
*02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	29	1	8688	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7759	-0-	-161	-0-	42	1	7717	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	43	1	7914	3	N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	39	1	7475	3	N	-0-					-0-
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	43	1	8807	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	29	1	8527	3	N	-0-					-0-
*02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	25	1	7481	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	48	1	8660	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9117	-0-	-617	-0-	49	1	9068	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8701	-0-	-209	-0-	46	1	8655	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8897	-0-	-217	-0-	43	1	8854	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	28	1	8399	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7661	-0-	-571	-0-	25	1	7636	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12451	-0-	-629	-0-	68	1	12383	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13268	-0-	-248	-0-	71	1	13197	3	N	-0-					-0-
11	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	69	1	13178	3	N	-0-					-0-
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	64	1	13275	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	12643	-0-	-625	-0-	43	1	12600	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	10727	-0-	-1649	-0-	35	1	10692	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	881	1	1907	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	913	1	2579	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	882	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	910	1	2242	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	906	1	2205	3	N	-0-					-0-
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	820	1	2382	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	14556	-0-	-4224	-0-	485	1	14071	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17799	-0-	-1359	-0-	590	1	17209	2	N	-0-					-0-
11	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	636	1	18350	2	N	-0-					-0-
12	18693	X	18293	-0-	-400	-0-	683	1	17610	2	N	-0-					-0-
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	625	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15506	-0-	-2218	-0-	535	1	14971	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11835	-0-	-945	-0-	65	1	11770	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	3525	-0-	-9247	-0-	19	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	6102	-0-	-6168	-0-	32	1	6070	3	N	-0-					-0-
12	12679	X	12616	-0-	-63	-0-	61	1	12555	3	N	-0-					-0-
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	43	1	12594	3	N	-0-					-0-
*02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	37	1	11147	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11375	-0-	-415	-0-	62	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	12121	X	11787	-0-	-334	-0-	63	1	11724	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	11291	-0-	-379	-0-	59	1	11232	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	11514	-0-	-452	-0-	56	1	11458	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11378	-0-	-433	-0-	38	1	11340	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	10075	-0-	-565	-0-	33	1	10042	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	56	1	10171	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10504	-0-	-346	-0-	56	1	10448	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10111	-0-	-389	-0-	53	1	10058	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	10427	-0-	-268	-0-	50	1	10377	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10318	-0-	-253	-0-	35	1	10283	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	31	1	9196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	745	1	2809	3	Y	3					22
							3	9									
10	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	850	1	4743	3	Y	-0-					22
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	801	1	4191	3	Y	20					42
							22	9									
12	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	830	1	4025	3	Y	17					59
							19	9									
01	5828	X	3869	-0-	-1959	-0-	709	1	3141	3	Y	17					76
							19	9									
02	5040	X	2065	-0-	-2975	-0-	613	1	1423	3	Y	26					102
							29	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13485	-0-	-585	-0-	74	1	13411	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	13824	-0-	-715	-0-	74	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13200	-0-	-870	-0-	69	1	13131	3	N	-0-					-0-
12	14291	X	13340	-0-	-951	-0-	64	1	13276	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13567	-0-	-476	-0-	46	1	13521	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	12162	-0-	-438	-0-	40	1	12122	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	15190	-0-	-170	-0-	506	1	14684	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15452	-0-	-823	-0-	512	1	14940	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	14199	-0-	-1551	-0-	475	1	13724	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14508	-0-	-1767	-0-	542	1	13966	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15415	-0-	-457	-0-	527	1	14888	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13211	-0-	-957	-0-	456	1	12755	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	82	1	14998	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	14233	-0-	-461	-0-	76	1	14157	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	70	1	13256	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	13885	-0-	-1708	-0-	67	1	13818	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	14124	-0-	-1469	-0-	48	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	12968	-0-	-1116	-0-	43	1	12925	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	37	1	5046	3	N	-0-					-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	40	1	5531	3	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	37	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	37	1	5714	3	N	-0-					-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5621	3	N	-0-					-0-
*02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	23	1	5084	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26940	X	25777	-0-	-1163	-0-	141	1	25636	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	25277	-0-	-2189	-0-	135	1	25142	3	N	-0-					-0-
11	26430	X	25433	-0-	-997	-0-	133	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	26846	X	25016	-0-	-1830	-0-	121	1	24895	3	N	-0-					-0-
01	26846	X	24948	-0-	-1898	-0-	84	1	24864	3	N	-0-					-0-
02	24052	X	22490	-0-	-1562	-0-	74	1	22416	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	23369	-0-	-511	-0-	127	1	23242	3	N	-0-					-0-
10	24118	X	23789	-0-	-329	-0-	127	1	23662	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	22487	-0-	-913	-0-	118	1	22369	3	N	-0-					-0-
12	24180	X	23333	-0-	-847	-0-	113	1	23220	3	N	-0-					-0-
01	24180	X	23243	-0-	-937	-0-	78	1	23165	3	N	-0-					-0-
02	21812	X	20682	-0-	-1130	-0-	68	1	20614	3	N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	109	1	15775	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16499	-0-	-520	-0-	110	1	16389	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15178	-0-	-1262	-0-	112	1	15066	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	14619	-0-	-2369	-0-	71	1	14548	3	N	-0-					-0-
01	16492	X	14872	-0-	-1620	-0-	50	1	14822	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	13368	-0-	-1528	-0-	44	1	13324	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12724	-0-	-1046	-0-	69	1	12655	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	13107	-0-	-1122	-0-	70	1	13037	3	N	-0-					-0-
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	68	1	12986	3	N	-0-					-0-
12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	64	1	13250	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12624	-0-	-675	-0-	42	1	12582	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11406	-0-	-774	-0-	38	1	11368	3	N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	24637	-0-	-923	-0-	821	1	23816	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	26187	-0-	-70	-0-	867	1	25320	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	23859	-0-	-1551	-0-	799	1	23060	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	25289	-0-	-162	-0-	944	1	24345	2	N	-0-					-0-
01	26195	X	25660	-0-	-535	-0-	877	1	24783	2	N	-0-					-0-
02	23660	X	22960	-0-	-700	-0-	792	1	22168	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	746	1	21651	2	N	-0-					-0-
10	24397	X	23303	-0-	-1094	-0-	772	1	22531	2	N	-0-					-0-
11	23610	X	22379	-0-	-1231	-0-	749	1	21630	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	21663	-0-	-1897	-0-	809	1	20854	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22854	-0-	-551	-0-	781	1	22073	2	N	-0-					-0-
02	21056	X	20156	-0-	-900	-0-	696	1	19460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	100	1	18184	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	18458	-0-	-49	-0-	99	1	18359	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	94	1	17882	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	18583	-0-	-358	-0-	90	1	18493	3	N	-0-					-0-
*01	18941	X	18397	-0-	-544	-0-	62	1	18313	3	N	20					20
							22	9									
02	17052	X	16239	-0-	-813	-0-	54	1	16185	3	N	-0-					20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	37	1	6805	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7226	-0-	-276	-0-	39	1	7187	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	6914	-0-	-196	-0-	36	1	6878	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7207	-0-	-109	-0-	35	1	7172	3	N	-0-					-0-
01	7223	X	7116	-0-	-107	-0-	24	1	7092	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6461	-0-	-63	-0-	21	1	6440	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14238	-0-	-552	-0-	78	1	14160	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14602	-0-	-619	-0-	78	1	14524	3	N	-0-					-0-
11	14520	X	13783	-0-	-737	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	71	1	14725	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	14218	-0-	-507	-0-	48	1	14170	3	N	-0-					-0-
02	13300	X	12924	-0-	-376	-0-	43	1	12881	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	97	1	17731	3	N	-0-					-0-
10	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	97	1	17998	3	N	-0-					-0-
11	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	86	1	16369	3	N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	81	1	16765	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	16357	-0-	-321	-0-	55	1	16302	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14215	-0-	-849	-0-	47	1	14168	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	668	1	1447	3	Y	8					17
							9	9									
10	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	712	1	1926	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	666	1	2337	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	698	1	2531	3	Y	-0-					17
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	660	1	2437	3	Y	-0-					17
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	626	1	2158	3	Y	44	51	1			10
							48	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	549	1	1677	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
10	2697	X	432	-0-	-2265	-0-	432	1			Y	-0-					10
11	2670	X	468	-0-	-2202	-0-	468	1			Y	-0-					10
*12	1147	N	171	-0-	-976	-0-	73	1	94	3	Y	4					14
							4	9									
*01	434	N	203	-0-	-231	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8510	-0-	-10	-0-	46	1	8464	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	49	1	9034	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	8456	-0-	-154	-0-	44	1	8412	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	8652	-0-	-245	-0-	42	1	8610	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	8549	-0-	-534	-0-	29	1	8520	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	7352	-0-	-852	-0-	24	1	7328	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

09	15270	X	14592	-0-	-678	-0-	80	1	14512	3	N	-0-			-0-
10	15779	X	15223	-0-	-556	-0-	81	1	15142	3	N	-0-			-0-
11	15060	X	14425	-0-	-635	-0-	76	1	14349	3	N	-0-			-0-
12	15283	X	14994	-0-	-289	-0-	72	1	14922	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	14876	-0-	-345	-0-	50	1	14826	3	N	-0-			-0-
02	13748	X	13348	-0-	-400	-0-	44	1	13304	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1036	1	13490	2	N	-0-			-0-
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1069	1	13127	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	13190	-0-	-70	-0-	1032	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-			-0-
01	15004	X	13158	-0-	-1846	-0-	758	1	12400	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	11777	-0-	-1775	-0-	1041	1	10736	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

09	14340	X	13815	-0-	-525	-0-	460	1	13355	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	14099	-0-	-347	-0-	467	1	13632	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13298	-0-	-682	-0-	445	1	12853	2	N	-0-			-0-
*12	14446	X	13172	-0-	-1274	-0-	480	1	12692	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	13135	-0-	-1156	-0-	449	1	12686	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12129	-0-	-779	-0-	419	1	11710	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	65	1	11938	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	69	1	12803	3	N	-0-			-0-
11	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	60	1	11343	3	N	-0-			-0-
12	15438	X	13586	-0-	-1852	-0-	66	1	13520	3	N	-0-			-0-
01	15438	X	11501	-0-	-3937	-0-	39	1	11462	3	N	-0-			-0-
*02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

09	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	38	1	6992	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	39	1	7189	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	6756	-0-	-774	-0-	35	1	6721	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7153	-0-	-194	-0-	35	1	7118	3	N	-0-			-0-
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	24	1	7247	3	N	-0-			-0-
*02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	22	1	6605	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13376	-0-	-1234	-0-	73	1	13303	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	13731	-0-	-1180	-0-	73	1	13658	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13000	-0-	-800	-0-	68	1	12932	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	13308	-0-	-580	-0-	64	1	13244	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	12968	-0-	-920	-0-	44	1	12924	3	N	-0-					-0-
02	12488	X	11777	-0-	-711	-0-	39	1	11738	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

09	13080	X	12789	-0-	-291	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13136	-0-	-318	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12454	-0-	-566	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12287	-0-	-919	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13028	-0-	-178	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11405	-0-	-523	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

09	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	62	1	11376	3	N	5					70
							6	9									
10	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	65	1	12102	3	N	138	185	1			23
							152	9									
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	62	1	11799	3	N	-0-					23
12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	61	1	12612	3	N	-0-					23
01	12307	X	12306	-0-	-1	-0-	41	1	12265	3	N	-0-					23
02	11116	X	7245	-0-	-3871	-0-	24	1	7219	3	N	2					25
							2	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

09	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	70	1	12797	3	N	-0-					-0-
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	70	1	13103	3	N	-0-					-0-
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	64	1	12088	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11878	-0-	-460	-0-	57	1	11821	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11772	-0-	-566	-0-	40	1	11732	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10803	-0-	-341	-0-	36	1	10767	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

09	9540	X	6243	-0-	-3297	-0-	1078	1	5165	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	5983	-0-	-3875	-0-	1009	1	4974	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	7349	-0-	-1981	-0-	1083	1	6266	3	N	-0-					-0-
12	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	1117	1	6636	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	1102	1	4888	3	N	-0-					-0-
*02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1001	1	6465	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	70	1	12779	3	Y	-0-					-0-
10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	73	1	13547	3	Y	-0-					-0-
11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	70	1	13303	3	Y	-0-					-0-
12	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	68	1	13963	3	Y	-0-					-0-
01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	46	1	13541	3	Y	-0-					-0-
*02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	40	1	11948	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

09	12180	X	11015	-0-	-1165	-0-	60	1	10955	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	11852	-0-	-734	-0-	63	1	11789	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	59	1	11267	3	Y	-0-					-0-
12	12462	X	11329	-0-	-1133	-0-	55	1	11274	3	Y	-0-					-0-
01	11842	X	11231	-0-	-611	-0-	38	1	11193	3	Y	-0-					-0-
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	33	1	9803	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

09	11760	X	11099	-0-	-661	-0-	60	1	11027	3	N	11					121
							12	9									
10	12152	X	11474	-0-	-678	-0-	61	1	11369	3	N	40					161
							44	9									
*11	11250	X	10987	-0-	-263	-0-	57	1	10918	3	N	11					172
							12	9									
*12	11563	X	11127	-0-	-436	-0-	54	1	11041	3	N	29	184	1			17
							32	9									
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	40	1	11876	3	N	13					30
							14	9									
*02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	35	1	10425	3	N	20					50
							22	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

09	6210	X	5577	-0-	-633	-0-	1074	1	4447	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	1109	1	4462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	1071	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	4984	-0-	-1247	-0-	1104	1	3880	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	1074	1	3730	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	992	1	3473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

09	20010	X	19004	-0-	-1006	-0-	104	1	18900	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19613	-0-	-847	-0-	105	1	19508	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	18746	-0-	-1054	-0-	98	1	18648	3	N	-0-					-0-
12	20212	X	19893	-0-	-319	-0-	96	1	19797	3	N	-0-					-0-
01	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	66	1	19695	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17588	-0-	-136	-0-	58	1	17530	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

09	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					2
10	6138	X	6081	-0-	-57	-0-	33	1	6048	3	Y	-0-					2
11	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	28	1	5364	3	Y	-0-					2
12	6138	X	4527	-0-	-1611	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					2
01	6138	X	3892	-0-	-2246	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-					2
02	5488	X	5482	-0-	-6	-0-	18	1	5464	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	3938	-0-	-1852	-0-	21	1	3917	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	22	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	4509	-0-	-1281	-0-	24	1	4485	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4578	-0-	-1219	-0-	22	1	4446	3	N	100					100
							110	9									
01	5301	X	3087	-0-	-2214	-0-	10	1	3077	3	N	-0-					100
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	10	1	2844	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

09	6780	X	2896	-0-	-3884	-0-	16	1	2880	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2946	-0-	-1890	-0-	16	1	2930	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	3	1	515	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	714	1	4396	3	Y	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	735	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	713	1	4416	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	735	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3870	-0-	-1586	-0-	151	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3212	-0-	-1576	-0-	11	1	3201	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	17	1	3074	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	17	1	3174	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	11	1	3257	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2807	-0-	-77	-0-	9	1	2798	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

09	10560	X	9053	-0-	-1507	-0-	49	1	9004	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	53	1	9924	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9458	-0-	-142	-0-	50	1	9408	3	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9951	-0-	-31	-0-	33	1	9918	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	8816	-0-	-200	-0-	29	1	8787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1556	1		10219	3		Y	20						81
							22	9												
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1610	1		11125	3		Y	60						141
							66	9												
*11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	1556	1		10702	3		Y	41						182
							45	9												
*12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1600	1		10211	3		Y	41	174	1				49
							45	9												
*01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1585	1		10338	3		Y	21						70
							23	9												
*02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1429	1		8832	3		Y	41						111
							45	9												

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

09	18990	X	18761	-0-	-229	-0-	102	1		18639	3		N	18						117
							20	9												
10	19623	X	18903	-0-	-720	-0-	101	1		18765	3		N	34						151
							37	9												
11	19050	X	18419	-0-	-631	-0-	96	1		18265	3		N	53	182	1				22
							58	9												
12	19685	X	19052	-0-	-633	-0-	92	1		18903	3		Y	52	43	1				31
							57	9												
*01	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	62	1		18507	3		Y	69	1	1				99
							76	9												
02	17500	X	16674	-0-	-826	-0-	55	1		16522	3		Y	88	180	1				7
							97	9												

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

09	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	917	1		2241	2		N	-0-						-0-
10	5177	X	3980	-0-	-1197	-0-	971	1		3009	2		N	-0-						-0-
11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	954	1		3288	2		N	-0-						-0-
*12	4650	X	3712	-0-	-938	-0-	972	1		2740	2		N	-0-						-0-
01	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	984	1		3284	2		N	-0-						-0-
02	3948	X	2916	-0-	-1032	-0-	858	1		2058	2		N	-0-						-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

09	18270	X	17969	-0-	-301	-0-	98	1		17871	3		N	-0-						2
10	18879	X	17988	-0-	-891	-0-	96	1		17892	3		N	-0-						2
11	18180	X	17188	-0-	-992	-0-	90	1		17078	3		Y	18	20	1				-0-
							20	9												
12	18569	X	18044	-0-	-525	-0-	87	1		17957	3		Y	-0-						-0-
01	18569	X	17791	-0-	-778	-0-	60	1		17731	3		Y	-0-						-0-
02	16772	X	15831	-0-	-941	-0-	52	1		15779	3		Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	346	1	10063	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10478	-0-	-837	-0-	357	1	10121	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	7658	-0-	-3142	-0-	255	1	7403	3	Y	-0-					-0-
12	10509	X	29	-0-	-10480	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	10509	X	7687	-0-	-2822	-0-	110	1	7577	3	Y	-0-					-0-
*02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	164	1	11557	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

09	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	962	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14113	-0-	-860	-0-	1063	1	13050	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	14370	-0-	-180	-0-	1124	1	13246	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	1178	1	13336	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	12657	-0-	-2378	-0-	727	1	11930	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10110	-0-	-3302	-0-	894	1	9216	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

09	10620	X	8904	-0-	-1716	-0-	928	1	7934	3	N	38					136
							42	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	954	1	7602	3	N	-0-					136
*11	10110	X	8188	-0-	-1922	-0-	908	1	7258	3	N	20					156
							22	9									
*12	9982	X	8728	-0-	-1254	-0-	937	1	7771	3	N	18					174
							20	9									
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	929	1	8806	3	N	80	175	1			79
							88	9									
*02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	837	1	7630	3	N	19					98
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

09	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	804	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11297	-0-	-762	-0-	851	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10520	-0-	-1150	-0-	823	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11070	-0-	-989	-0-	898	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10812	-0-	-844	-0-	626	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9622	-0-	-906	-0-	851	1	8771	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	94	1	17149	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	17312	-0-	-203	-0-	93	1	17217	3	Y	2					2
							2	9									
11	16950	X	15940	-0-	-1010	-0-	83	1	15837	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	17825	X	15982	-0-	-1843	-0-	77	1	15903	3	Y	2					4
							2	9									
01	17825	X	16656	-0-	-1169	-0-	56	1	16591	3	Y	8					12
							9	9									
02	16100	X	14473	-0-	-1627	-0-	48	1	14418	3	Y	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	24	1	4359	3	Y	-0-					12
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	24	1	4475	3	Y	-0-					12
11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	22	1	4266	3	Y	-0-					12
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	21	1	4388	3	Y	120	120	1			12
							132	9									
01	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	15	1	4359	3	Y	-0-					12
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	773	1	6400	3	Y	-0-					37
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	829	1	6898	3	Y	-0-					37
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	517	1	5910	3	Y	-0-					37
12	7409	X	5197	-0-	-2212	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					37
01	7595	X	5201	-0-	-2394	-0-	18	1	5183	3	Y	-0-					37
02	6860	X	4413	-0-	-2447	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					37

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	18662	-0-	-598	-0-	102	1	18560	3	Y	-0-					2
10	19871	X	18911	-0-	-960	-0-	101	1	18796	3	Y	13					15
							14	9									
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	95	1	18060	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
12	19375	X	18869	-0-	-506	-0-	91	1	18767	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
01	19282	X	18619	-0-	-663	-0-	63	1	18538	3	Y	16					25
							18	9									
02	17416	X	16630	-0-	-786	-0-	55	1	16564	3	Y	10					35
							11	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	16184	-0-	-346	-0-	88	1	16096	3	Y	-0-					-0-
10	17081	X	16476	-0-	-605	-0-	88	1	16358	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	16530	X	15954	-0-	-576	-0-	84	1	15870	3	Y	-0-					-0-
12	17019	X	16350	-0-	-669	-0-	79	1	16271	3	Y	-0-					-0-
01	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	62	1	18281	3	Y	-0-					-0-
*02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	58	1	17526	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	238	1	5273	3	Y	-0-					37
10	6510	X	4716	-0-	-1794	-0-	364	1	4326	3	Y	24	61	1			-0-
							26	9									
11	6030	X	4011	-0-	-2019	-0-	349	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	370	1	6053	3	Y	-0-					-0-
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	361	1	5905	3	Y	1					1
							1	9									
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	326	1	5425	3	Y	2					3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	17680	-0-	-500	-0-		96	1	17584	3	N	-0-					-0-
10	19406	X	18889	-0-	-517	-0-		101	1	18788	3	N	-0-					-0-
11	18780	X	17961	-0-	-819	-0-		94	1	17867	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	18619	-0-	-787	-0-		90	1	18529	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	18426	-0-	-453	-0-		62	1	18364	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	16403	-0-	-649	-0-		54	1	16349	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15405	-0-	-885	-0-		84	1	15321	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	15987	-0-	-753	-0-		85	1	15902	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	15280	-0-	-620	-0-		80	1	15200	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15639	-0-	-698	-0-		75	1	15564	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15389	-0-	-886	-0-		52	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13937	-0-	-511	-0-		46	1	13891	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	15880	-0-	-1250	-0-		468	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	17577	X	16153	-0-	-1424	-0-		491	1	15662	3	N	-0-					-0-
11	17010	X	14991	-0-	-2019	-0-		436	1	14555	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15679	-0-	-1154	-0-		514	1	15165	3	N	-0-					-0-
01	16399	X	15498	-0-	-901	-0-		207	1	15291	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13934	-0-	-878	-0-		180	1	13754	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	20231	-0-	-829	-0-		110	1	20121	3	Y	-0-					42
10	21762	X	20310	-0-	-1452	-0-		109	1	20201	3	Y	-0-					42
11	21060	X	19820	-0-	-1240	-0-		104	1	19716	3	Y	-0-					42
12	21297	X	20270	-0-	-1027	-0-		98	1	20172	3	Y	-0-					42
01	20894	X	20014	-0-	-880	-0-		67	1	19947	3	Y	-0-					42
02	18872	X	17724	-0-	-1148	-0-		59	1	17665	3	Y	-0-					42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	14019	-0-	-1101	-0-		76	1	13943	3	Y	-0-					48
10	15624	X	14093	-0-	-1531	-0-		75	1	14018	3	Y	-0-					48
11	14760	X	10171	-0-	-4589	-0-		53	1	10118	3	Y	-0-	48	1			-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-						Y	1	1	1			-0-
01	15004	X	8739	-0-	-6265	-0-		29	1	8710	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	12371	-0-	-705	-0-		41	1	12330	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	14412	-0-	-1008	-0-		79	1	14323	3	Y	9	106	1			-0-
								10	9									
10	15934	X	14622	-0-	-1312	-0-		78	1	14537	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	15420	X	14452	-0-	-968	-0-		76	1	14376	3	Y	-0-					-0-
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-		79	1	16318	3	Y	-0-					-0-
01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-		54	1	16080	3	Y	64	61	1			3
								70	9									
02	13496	X	13432	-0-	-64	-0-		44	1	13381	3	Y	6	4	1			5
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	18737	-0-	-463	-0-	102	1	18627	3	Y	7	133	1			-0-
							8	9									
10	19840	X	19355	-0-	-485	-0-	103	1	19244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	19080	X	18566	-0-	-514	-0-	97	1	18469	3	Y	-0-					-0-
12	19716	X	19534	-0-	-182	-0-	94	1	19389	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
01	19437	X	19425	-0-	-12	-0-	65	1	19282	3	Y	71	69	1			3
							78	9									
02	17500	X	17166	-0-	-334	-0-	57	1	17105	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	94	1	17170	3	Y	-0-					-0-
10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	107	1	19959	3	Y	-0-					-0-
11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	97	1	18365	3	Y	-0-					-0-
12	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	92	1	18887	3	Y	-0-					-0-
01	20057	X	17569	-0-	-2488	-0-	59	1	17510	3	Y	-0-					-0-
02	18116	X	11161	-0-	-6955	-0-	37	1	11124	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	3035	-0-	-13105	-0-	17	1	3018	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	4597	-0-	-12050	-0-	25	1	4572	3	Y	-0-					-0-
11	15810	X	4741	-0-	-11069	-0-	25	1	4716	3	Y	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	34	1	7043	3	Y	-0-					-0-
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	Y	-0-					-0-
*02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	35	1	10623	3	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	10798	3	N	-0-					18
10	11129	X	10848	-0-	-281	-0-	58	1	10790	3	N	-0-					18
11	11370	X	10149	-0-	-1221	-0-	53	1	10096	3	N	-0-					18
12	11749	X	10651	-0-	-1098	-0-	51	1	10600	3	N	-0-					18
01	11749	X	10540	-0-	-1209	-0-	35	1	10505	3	N	-0-					18
02	10136	X	9020	-0-	-1116	-0-	30	1	8990	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12279	-0-	-1341	-0-	67	1	12212	3	N	-0-					22
10	14074	X	12497	-0-	-1577	-0-	67	1	12430	3	N	-0-					22
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	64	1	12145	3	N	-0-					22
12	13454	X	12472	-0-	-982	-0-	60	1	12412	3	N	-0-					22
01	12927	X	12345	-0-	-582	-0-	42	1	12303	3	N	-0-					22
02	11452	X	11010	-0-	-442	-0-	36	1	10974	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	42	1	7600	3	N	-0-					17
10	8308	X	6748	-0-	-1560	-0-	36	1	6712	3	N	-0-					17
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	38	1	7194	3	N	-0-					17
12	7905	X	7296	-0-	-609	-0-	35	1	7261	3	N	-0-					17
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	24	1	7146	3	N	-0-					17
02	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	21	1	6460	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	16508	-0-	-1162	-0-	90	1	16418	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16515	-0-	-1310	-0-	88	1	16427	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	15875	-0-	-1165	-0-	83	1	15792	3	N	-0-					-0-
12	17236	X	16341	-0-	-895	-0-	79	1	16262	3	N	-0-					-0-
01	17236	X	12418	-0-	-4818	-0-	42	1	12376	3	N	-0-					-0-
02	15400	X	13118	-0-	-2282	-0-	43	1	13075	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	727	1	6796	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	738	1	4663	3	Y	-0-					-0-
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	725	1	6636	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	743	1	6216	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	7047	-0-	-114	-0-	734	1	6313	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	3609	-0-	-2859	-0-	654	1	2955	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8160	-0-	-1500	-0-	45	1	8115	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9154	-0-	-828	-0-	49	1	9105	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	8446	-0-	-1214	-0-	44	1	8402	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8681	-0-	-743	-0-	42	1	8639	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9193	-0-	-231	-0-	31	1	9162	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	8178	-0-	-82	-0-	27	1	8151	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8245	-0-	-1655	-0-	731	1	7514	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8290	-0-	-1940	-0-	754	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	6605	-0-	-2635	-0-	721	1	5884	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8320	-0-	-1197	-0-	750	1	7570	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	742	1	8544	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	7612	-0-	-88	-0-	667	1	6945	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	37	1	6962	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6363	-0-	-447	-0-	33	1	6330	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-
*02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	23	1	7009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	10047	-0-	-123	-0-	55	1	9992	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	56	1	10345	3	N	-0-					-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	51	1	9713	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	38	1	7743	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	6011	-0-	-4405	-0-	20	1	5991	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12895	-0-	-1085	-0-	70	1	12825	3	N	-0-					-0-
10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	90	1	16765	3	N	-0-					-0-
11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	142	1	26955	3	N	-0-					-0-
12	14074	X	11064	-0-	-3010	-0-	53	1	11011	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	11694	-0-	-4922	-0-	39	1	11655	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	12489	-0-	-2519	-0-	41	1	12448	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	47	1	8570	3	N	-0-					-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	49	1	9042	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7300	-0-	-1790	-0-	38	1	7262	3	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	48	1	9945	3	N	-0-					-0-
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	38	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	2239	-0-	-5965	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	616	1	2843	3	N	-0-					65
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	634	1	2573	3	N	20					85
							22	9									
11	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	613	1	2544	3	N	100					185
							110	9									
12	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	634	1	2901	3	N	33	181	1			37
							36	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	599	1	2625	3	N	-0-					37
*02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	570	1	3046	3	N	-0-					37

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10022	-0-	-1648	-0-	55	1	9956	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	12059	X	10769	-0-	-1290	-0-	58	1	10710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11340	X	10837	-0-	-503	-0-	57	1	10780	3	Y	-0-					-0-
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	54	1	11135	3	Y	-0-					-0-
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	9613	-0-	-271	-0-	32	1	9581	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12882	-0-	-888	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	12775	-0-	-648	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11242	-0-	-770	-0-	11242	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	15691	-0-	-389	-0-	15691	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	16226	-0-	-390	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	15353	-0-	-727	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
12	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
01	16213	X	15646	-0-	-567	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	12854	-0-	-1790	-0-	12854	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	11355	-0-	-1785	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	11836	-0-	-1742	-0-	11836	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	11316	-0-	-1824	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11453	-0-	-637	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	10147	-0-	-549	-0-	10147	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	70	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13331	-0-	-185	-0-	71	1	13260	3	N	-0-					-0-
11	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	67	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12967	-0-	-270	-0-	63	1	12904	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	13033	-0-	-297	-0-	44	1	12989	3	N	-0-					-0-
02	12040	X	11661	-0-	-379	-0-	39	1	11622	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	10105	-0-	-5255	-0-	330	1	9775	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	10421	-0-	-5451	-0-	426	1	9995	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	10832	-0-	-4528	-0-	415	1	10417	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	10175	-0-	-489	-0-	419	1	9756	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	7286	-0-	-3254	-0-	395	1	6891	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9450	-0-	-658	-0-	360	1	9090	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	14790	-0-	-1200	-0-	81	1	14709	3	Y	-0-					-0-
10	16151	X	15158	-0-	-993	-0-	81	1	15077	3	Y	-0-					-0-
11	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	76	1	14417	3	Y	-0-					-0-
12	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	72	1	14779	3	Y	-0-					-0-
01	15066	X	15031	-0-	-35	-0-	51	1	14980	3	Y	-0-					-0-
02	13608	X	13513	-0-	-95	-0-	45	1	13468	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	20886	-0-	-834	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
10	21886	X	21302	-0-	-584	-0-	21302	3			N	-0-					-0-
11	21180	X	19391	-0-	-1789	-0-	19391	3			N	-0-					-0-
12	21576	X	19373	-0-	-2203	-0-	19373	3			N	-0-					-0-
01	21576	X	17580	-0-	-3996	-0-	17580	3			N	-0-					-0-
02	19488	X	9601	-0-	-9887	-0-	9601	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	154	1	6968	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	40	1	7382	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	35	1	6679	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	25	1	5067	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	3668	-0-	-4268	-0-	12	1	3656	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	5916	-0-	-776	-0-	20	1	5896	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	421	1	12210	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12716	-0-	-149	-0-	421	1	12295	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	384	1	11083	2	N	-0-					-0-
*12	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	442	1	11692	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11941	-0-	-1203	-0-	408	1	11533	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11220	-0-	-568	-0-	387	1	10833	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

09	13350	X	12744	-0-	-606	-0-	425	1	12319	2	N	-0-					-0-
10	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	461	1	13457	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	13111	-0-	-29	-0-	439	1	12672	2	N	-0-					-0-
*12	13578	X	13141	-0-	-437	-0-	479	1	12662	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13752	-0-	-167	-0-	470	1	13282	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	12005	-0-	-567	-0-	414	1	11591	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

09	25710	X	23607	-0-	-2103	-0-	787	1	22820	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	23010	-0-	-2162	-0-	762	1	22248	2	N	-0-					-0-
11	24210	X	22692	-0-	-1518	-0-	760	1	21932	2	N	-0-					-0-
12	24769	X	22047	-0-	-2722	-0-	823	1	21224	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	22166	-0-	-2386	-0-	757	1	21409	2	N	-0-					-0-
02	22036	X	19734	-0-	-2302	-0-	681	1	19053	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

09	11820	X	11028	-0-	-792	-0-	60	1	10968	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11176	-0-	-1038	-0-	60	1	11116	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	10940	-0-	-670	-0-	57	1	10883	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	53	1	10976	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	10931	-0-	-756	-0-	37	1	10894	3	N	-0-					-0-
*02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	35	1	10671	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

09	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	96	1	17414	3	N	-0-					-0-
10	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	95	1	17678	3	N	-0-					-0-
11	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	91	1	17196	3	N	-0-					-0-
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	86	1	17670	3	N	-0-					-0-
01	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	59	1	17559	3	N	-0-					-0-
*02	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	52	1	15650	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	745	1	4627	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	769	1	4675	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	737	1	4683	3	N	-0-					-0-
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	764	1	5043	3	N	108	57	1			51
							119	9									
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	761	1	4944	3	N	-0-					51
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	686	1	4227	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	43	1	7774	3	Y	-0-					83
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	53	1	9779	3	Y	-0-					83
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	3	Y	-0-					83
*12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	41	1	8454	3	Y	25	108	1			-0-
							28	9									
01	9827	X	8380	-0-	-1447	-0-	28	1	8352	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	7195	-0-	-1681	-0-	24	1	7171	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

09	11820	X	10901	-0-	-919	-0-	363	1	10538	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10162	-0-	-1658	-0-	340	1	9822	2	N	-0-					-0-
*12	11346	X	10682	-0-	-664	-0-	390	1	10292	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10609	-0-	-644	-0-	362	1	10247	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9453	-0-	-711	-0-	326	1	9127	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

09	11460	X	10883	-0-	-577	-0-	79	1	10725	3	Y	72	178	1			16
							79	9									
10	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	79	1	11068	3	Y	132					148
							145	9									
11	11400	X	10770	-0-	-630	-0-	74	1	10580	3	Y	105	187	1			66
							116	9									
12	11377	X	11191	-0-	-186	-0-	70	1	10864	3	Y	234	193	1			107
							257	9									
01	11377	X	10900	-0-	-477	-0-	48	1	10752	3	Y	91					198
							100	9									
02	10192	X	9871	-0-	-321	-0-	43	1	9663	3	Y	150	183	1			165
							165	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

09	15210	X	14347	-0-	-863	-0-	1023	1	13324	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14363	-0-	-1354	-0-	1082	1	13281	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13723	-0-	-977	-0-	1074	1	12649	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14326	-0-	-864	-0-	1163	1	13163	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	14615	-0-	-203	-0-	841	1	13774	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12967	-0-	-417	-0-	1147	1	11820	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

09	10920	X	9465	-0-	-1455	-0-	675	1	8790	2	N	-0-					-0-
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	813	1	9989	2	N	-0-					-0-
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	807	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	4352	-0-	-5723	-0-	353	1	3999	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	4815	-0-	-5973	-0-	277	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	5059	-0-	-4685	-0-	447	1	4612	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

09	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	86	1	15673	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	15897	-0-	-1742	-0-	85	1	15812	3	N	-0-					-0-
11	16740	X	15189	-0-	-1551	-0-	80	1	15109	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	15361	-0-	-1937	-0-	74	1	15287	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15943	-0-	-1076	-0-	54	1	15889	3	N	-0-					-0-
*02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	49	1	14758	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	46	1	8344	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	8490	-0-	-717	-0-	45	1	8445	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	43	1	8116	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8302	-0-	-688	-0-	40	1	8262	3	N	-0-			-0-
01	8773	X	8316	-0-	-457	-0-	28	1	8288	3	N	-0-			-0-
02	7840	X	7651	-0-	-189	-0-	25	1	7626	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

09	14610	X	12785	-0-	-1825	-0-	383	1	12402	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	13147	-0-	-1950	-0-	402	1	12745	3	N	-0-			-0-
11	14430	X	12476	-0-	-1954	-0-	381	1	12095	3	N	-0-			-0-
12	14012	X	12984	-0-	-1028	-0-	445	1	12539	3	N	-0-			-0-
01	13423	X	3843	-0-	-9580	-0-	54	1	3789	3	N	-0-			-0-
02	11928	X	6511	-0-	-5417	-0-	87	1	6424	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

09	13260	X	11785	-0-	-1475	-0-	64	1	11721	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	66	1	12199	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	12062	-0-	-328	-0-	63	1	11999	3	N	-0-			-0-
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	63	1	13019	3	N	-0-			-0-
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	43	1	12726	3	N	-0-			-0-
02	11256	X	10978	-0-	-278	-0-	36	1	10942	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

09	14490	X	13491	-0-	-999	-0-	74	1	13417	3	N	-0-			-0-
10	14973	X	13432	-0-	-1541	-0-	72	1	13360	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13187	-0-	-1303	-0-	69	1	13118	3	N	-0-			-0-
12	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	65	1	13415	3	N	-0-			-0-
01	14322	X	13280	-0-	-1042	-0-	45	1	13235	3	N	-0-			-0-
02	12600	X	11887	-0-	-713	-0-	39	1	11848	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

09	21330	X	19757	-0-	-1573	-0-	108	1	19649	3	N	-0-			-0-
10	21607	X	20399	-0-	-1208	-0-	109	1	20290	3	N	-0-			-0-
11	20640	X	19352	-0-	-1288	-0-	101	1	19251	3	N	-0-			-0-
12	20987	X	19857	-0-	-1130	-0-	96	1	19761	3	N	-0-			-0-
01	20615	X	19479	-0-	-1136	-0-	66	1	19413	3	N	-0-			-0-
02	18452	X	17589	-0-	-863	-0-	58	1	17531	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

09	11190	X	9891	-0-	-1299	-0-	330	1	9561	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	329	1	9612	2	N	-0-			-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	321	1	9278	2	N	-0-			-0-
*12	10230	X	9207	-0-	-1023	-0-	336	1	8871	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	303	1	8560	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8546	-0-	-694	-0-	295	1	8251	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	325	1	9425	2	N	-0-			-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	330	1	9626	2	N	-0-			-0-
11	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	314	1	9073	2	N	-0-			-0-
*12	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	367	1	9685	2	N	-0-			-0-
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	341	1	9644	2	N	-0-			-0-
*02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	309	1	8655	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	4724	-0-	-1876	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	1566	-0-	-4293	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4295	-0-	-1254	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5582	3	N	-0-					-0-
*02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	16	1	4675	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	49	1	9000	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9396	-0-	-214	-0-	50	1	9346	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	47	1	8877	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	44	1	9126	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8957	-0-	-467	-0-	30	1	8927	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	8065	-0-	-419	-0-	27	1	8038	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12500	-0-	-520	-0-	68	1	12432	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12907	-0-	-454	-0-	69	1	12838	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	65	1	12259	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12663	-0-	-388	-0-	61	1	12602	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12293	-0-	-665	-0-	41	1	12252	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11014	-0-	-662	-0-	36	1	10978	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	12245	-0-	-595	-0-	67	1	12139	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
10	13268	X	12106	-0-	-1162	-0-	65	1	12018	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	63	1	11968	3	Y	-0-					-0-
12	13113	X	12501	-0-	-612	-0-	60	1	12441	3	Y	-0-					-0-
01	12865	X	12301	-0-	-564	-0-	41	1	12260	3	Y	-0-					-0-
02	11424	X	11283	-0-	-141	-0-	37	1	11038	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	53	1	9726	3	Y	-0-					108
10	10044	X	9948	-0-	-96	-0-	53	1	9808	3	Y	79	185	1			2
							87	9									
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	53	1	10044	3	Y	-0-					2
*12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	52	1	10709	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
*01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	36	1	10551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	30	1	8894	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	395	1	6374	3	Y	-0-					10
10	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	406	1	6305	3	Y	-0-					10
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	391	1	5888	3	Y	-0-					10
*12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	402	1	6220	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
*01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	393	1	6182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	354	1	5552	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	18478	-0-	-1652	-0-	616	1	17862	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19082	-0-	-1719	-0-	632	1	18450	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	18010	-0-	-410	-0-	603	1	17407	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17433	-0-	-1663	-0-	651	1	16782	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17493	-0-	-1603	-0-	598	1	16895	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15494	-0-	-1754	-0-	535	1	14959	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	29	1	5336	3	Y	-0-					28
10	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	30	1	5534	3	Y	-0-					28
11	5520	X	5398	-0-	-122	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-					28
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	26	1	5427	3	Y	102	130	1			-0-
							112	9									
*01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	18	1	5362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	16	1	4905	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	16950	-0-	-180	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	17450	-0-	-251	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	16240	-0-	-890	-0-	16240	3			N	-0-					-0-
12	17546	X	17068	-0-	-478	-0-	17068	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	16634	-0-	-912	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
02	15820	X	14697	-0-	-1123	-0-	14697	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	18742	-0-	-398	-0-	1336	1	17406	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	19136	-0-	-642	-0-	1441	1	17695	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	18231	-0-	-249	-0-	1427	1	16804	2	N	-0-					-0-
12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	1576	1	17850	2	N	-0-					-0-
01	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1142	1	18779	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	17428	-0-	-72	-0-	1541	1	15887	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8007	-0-	-1743	-0-	44	1	7963	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8262	-0-	-1162	-0-	44	1	8218	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	40	1	7688	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	40	1	8159	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	8059	-0-	-342	-0-	27	1	8032	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7238	-0-	-238	-0-	24	1	7214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	14251	-0-	-629	-0-	78	1	14173	3	N	-0-					-0-
10	15345	X	14771	-0-	-574	-0-	79	1	14692	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14050	-0-	-770	-0-	74	1	13976	3	N	-0-					-0-
12	14911	X	14422	-0-	-489	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14259	-0-	-497	-0-	48	1	14211	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12734	-0-	-594	-0-	42	1	12692	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	44	1	8085	3	Y	179					194
							197	9									
10	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	45	1	8435	3	Y	107	176	1			125
							118	9									
11	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	41	1	7837	3	Y	150	180	1			95
							165	9									
12	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	38	1	7840	3	Y	136	163	1			68
							150	9									
01	8463	X	8242	-0-	-221	-0-	27	1	8044	3	Y	155					223
							171	9									
*02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	25	1	7559	3	Y	151	361	1			13
							166	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24300	X	23168	-0-	-1132	-0-	1652	1	21516	2	N	-0-					-0-
10	24614	X	23787	-0-	-827	-0-	1791	1	21996	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22684	-0-	-716	-0-	1775	1	20909	2	N	-0-					-0-
12	23963	X	23432	-0-	-531	-0-	1901	1	21531	2	N	-0-					-0-
01	23963	X	23167	-0-	-796	-0-	1331	1	21836	2	N	-0-					-0-
02	21616	X	20385	-0-	-1231	-0-	1802	1	18583	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	682	1	7907	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	954	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	8582	-0-	-1138	-0-	929	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	9206	-0-	-838	-0-	1004	1	8202	3	N	-0-					-0-
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	836	1	8662	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7699	-0-	-309	-0-	739	1	6960	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	420	1	12187	2	N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	441	1	12862	2	N	-0-					-0-
11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	439	1	12686	2	N	-0-					-0-
*12	13020	X	12529	-0-	-491	-0-	457	1	12072	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	432	1	12205	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11060	-0-	-1204	-0-	382	1	10678	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	50	1	9083	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9209	-0-	-308	-0-	49	1	9160	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	42	1	8058	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9310	-0-	-703	-0-	45	1	9265	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9307	-0-	-706	-0-	31	1	9276	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8175	-0-	-337	-0-	27	1	8148	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	16916	-0-	-1294	-0-	92	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	17530	-0-	-1008	-0-	94	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16409	-0-	-841	-0-	86	1	16323	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17003	-0-	-729	-0-	82	1	16921	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	16928	-0-	-804	-0-	57	1	16871	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	15018	-0-	-802	-0-	50	1	14968	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	35	1	6382	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	37	1	6879	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	35	1	6585	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	32	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	22	1	6515	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5677	-0-	-567	-0-	19	1	5658	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21750	X	20739	-0-	-1011	-0-	113	1	20626	3	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21597	-0-	-661	-0-	115	1	21482	3	Y	-0-					-0-
11	21420	X	19817	-0-	-1603	-0-	104	1	19713	3	Y	-0-					-0-
12	21886	X	18561	-0-	-3325	-0-	90	1	18471	3	Y	-0-					-0-
01	21638	X	19074	-0-	-2564	-0-	64	1	19010	3	Y	-0-					-0-
02	19516	X	18134	-0-	-1382	-0-	60	1	18072	3	Y	2					2
							2	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	58	1	10617	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
10	11656	X	11089	-0-	-567	-0-	59	1	10942	3	Y	80	68	0	12	1	-0-
							88	9									
11	11100	X	10500	-0-	-600	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	52	1	10672	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9442	-0-	-582	-0-	31	1	9411	3	Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	83	1	15095	3	N	-0-					-0-
10	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	76	1	14188	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	11968	-0-	-2612	-0-	63	1	11905	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	11585	-0-	-4101	-0-	56	1	11529	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	12883	-0-	-2803	-0-	43	1	12840	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	-0-	-0-	-14168	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	43	1	7776	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7647	-0-	-754	-0-	41	1	7606	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	8121	-0-	-9	-0-	43	1	8078	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	40	1	8227	3	N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	29	1	8593	3	N	-0-					-0-
*02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	26	1	7810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	80	1	14651	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	15160	-0-	-402	-0-	81	1	15067	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	15060	X	14661	-0-	-399	-0-	77	1	14565	3	Y	17					22
							19	9									
12	15562	X	15021	-0-	-541	-0-	72	1	14949	3	Y	-0-					22
*01	15438	X	14707	-0-	-731	-0-	49	1	14648	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
02	13748	X	13201	-0-	-547	-0-	44	1	13157	3	Y	-0-	2	1			-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	27125	-0-	-1495	-0-	148	1	26957	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	29357	X	28011	-0-	-1346	-0-	150	1	27840	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	28050	X	26683	-0-	-1367	-0-	140	1	26523	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	28675	X	27700	-0-	-975	-0-	134	1	27546	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
01	28024	X	27493	-0-	-531	-0-	92	1	27381	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
02	25312	X	24683	-0-	-629	-0-	81	1	24583	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11016	-0-	-444	-0-	60	1	10956	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459	-0-	61	1	11319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	11370	X	11051	-0-	-319	-0-	58	1	10993	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	11205	-0-	-451	-0-	54	1	11151	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	37	1	10891	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9858	-0-	-446	-0-	33	1	9825	3	Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11439	-0-	-921	-0-	62	1	11377	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11631	-0-	-1141	-0-	62	1	11569	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11040	-0-	-990	-0-	58	1	10982	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12032	-0-	-399	-0-	58	1	11974	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	11697	-0-	-393	-0-	39	1	11658	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10734	-0-	-696	-0-	58	1	10640	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	61	1	11293	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
11	10950	X	10810	-0-	-140	-0-	56	1	10718	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
12	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	54	1	11206	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
01	11408	X	10383	-0-	-1025	-0-	35	1	10313	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	10304	X	8703	-0-	-1601	-0-	29	1	8644	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8469	-0-	-321	-0-	46	1	8423	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8683	-0-	-400	-0-	46	1	8637	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	43	1	8228	3	Y	-0-					-0-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	44	1	9122	3	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8414	-0-	-514	-0-	28	1	8386	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7496	-0-	-400	-0-	25	1	7471	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

09	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	15 42	1 9	2736	3	N	38					133
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	15 41	1 9	2850	3	N	37					170
11	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	14 28	1 9	2691	3	N	25	155	1			40
12	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	13 45	1 9	2642	3	N	41					81
*01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	9 18	1 9	2759	3	Y	16	73	1			24
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	8 23	1 9	2452	3	Y	21	5	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	951	1	14811	3	N	35	171	1			39
							39	9									
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	987	1	16359	3	N	-0-					39
11	13650	X	8459	-0-	-5191	-0-	910	1	7549	3	N	-0-					39
12	15438	X	8031	-0-	-7407	-0-	933	1	7098	3	N	-0-					39
01	15438	X	2475	-0-	-12963	-0-	904	1	1571	3	N	-0-					39
02	13944	X	8573	-0-	-5371	-0-	520	1	8011	3	N	38					77
							42	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

09	24030	X	22614	-0-	-1416	-0-	123	1	22491	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23358	-0-	-1194	-0-	125	1	23233	3	N	-0-					-0-
11	23190	X	22542	-0-	-648	-0-	118	1	22424	3	N	-0-					-0-
12	23622	X	23495	-0-	-127	-0-	113	1	23382	3	N	-0-					-0-
01	23622	X	21844	-0-	-1778	-0-	73	1	21771	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	19159	-0-	-1953	-0-	63	1	19096	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

09	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	33	1	5927	3	N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	26	1	4821	3	N	-0-					-0-
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	40	1	7647	3	N	-0-					-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	46	1	9463	3	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	22	1	6644	3	N	-0-					-0-
*02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	27	1	8145	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

09	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	85	1	15491	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	16084	-0-	-811	-0-	86	1	15998	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15421	-0-	-599	-0-	81	1	15340	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	16036	-0-	-332	-0-	77	1	15959	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15752	-0-	-523	-0-	53	1	15699	3	N	-0-					-0-
02	14532	X	14124	-0-	-408	-0-	47	1	14077	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

09	12510	X	11548	-0-	-962	-0-	63	1	11485	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	63	1	11637	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	12510	X	10544	-0-	-1966	-0-	55	1	10488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	57	1	11668	3	Y	-0-					-0-
*01	12307	X	11469	-0-	-838	-0-	38	1	11399	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	35	1	10451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9968	-0-	-472	-0-	54	1	9914	3	Y	-0-					7
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	55	1	10208	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	10020	X	9776	-0-	-244	-0-	51	1	9725	3	Y	-0-					7
12	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	49	1	10012	3	Y	-0-					7
*01	10354	X	10081	-0-	-273	-0-	34	1	9983	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
02	9296	X	9046	-0-	-250	-0-	30	1	9012	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	14288	-0-	-1042	-0-	78	1	14210	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14903	-0-	-752	-0-	80	1	14823	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14272	-0-	-638	-0-	75	1	14197	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14757	-0-	-216	-0-	71	1	14686	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	49	1	14564	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12836	-0-	-632	-0-	42	1	12794	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	15639	-0-	-1431	-0-	85	1	15554	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16756	-0-	-883	-0-	90	1	16666	3	N	-0-					-0-
11	16920	X	16009	-0-	-911	-0-	84	1	15925	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	16513	-0-	-537	-0-	80	1	16433	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	16274	-0-	-497	-0-	55	1	16219	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	14284	-0-	-864	-0-	47	1	14237	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	15298	-0-	-692	-0-	83	1	15215	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15867	-0-	-656	-0-	85	1	15781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15930	X	15135	-0-	-795	-0-	79	1	15056	3	Y	-0-					-0-
12	16244	X	15502	-0-	-742	-0-	75	1	15427	3	Y	-0-					-0-
01	15996	X	15203	-0-	-793	-0-	51	1	15152	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13325	-0-	-1011	-0-	44	1	13281	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	18858	-0-	-1182	-0-	103	1	18755	3	N	-0-					-0-
10	20553	X	19419	-0-	-1134	-0-	104	1	19315	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	18494	-0-	-1276	-0-	97	1	18397	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19140	-0-	-948	-0-	92	1	19048	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	18860	-0-	-949	-0-	63	1	18797	3	N	-0-					-0-
02	17612	X	16718	-0-	-894	-0-	55	1	16663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12015	-0-	-555	-0-	66	1	11949	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12528	-0-	-461	-0-	67	1	12461	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	11348	-0-	-832	-0-	59	1	11289	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	60	1	12321	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11865	-0-	-659	-0-	40	1	11825	3	N	-0-					-0-
02	11312	X	10637	-0-	-675	-0-	35	1	10602	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

09	8970	X	8569	-0-	-401	-0-	47	1	8522	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8711	-0-	-806	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8532	-0-	-678	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	42	1	8668	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	8214	-0-	-869	-0-	28	1	8186	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7625	-0-	-383	-0-	25	1	7600	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

09	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	20852	3	Y	16	3	1			13
10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	123 21	1 9	22873	3	Y	19					32
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	21507	3	Y	10	35	1			7
12	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	22454	3	Y	18	1	1			24
*01	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	74 31	1 9	21980	3	Y	28					52
*02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	19921	3	Y	1	52	1			1

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

09	15540	X	15071	-0-	-469	-0-	82	1	14989	3	N	-0-					-0-
10	16058	X	15473	-0-	-585	-0-	83	1	15390	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	14520	-0-	-870	-0-	76	1	14444	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	14168	-0-	-1704	-0-	68	1	14100	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	12551	-0-	-3042	-0-	42	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12093	-0-	-1963	-0-	40	1	12053	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

09	9810	X	9537	-0-	-273	-0-	52	1	9485	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	7713	-0-	-2424	-0-	41	1	7672	3	N	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	54	1	11066	3	N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	38	1	11219	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	9612	-0-	-776	-0-	32	1	9580	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

09	13320	X	12375	-0-	-945	-0-	68	1	12307	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	12708	-0-	-870	-0-	68	1	12640	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	64	1	12103	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12784	-0-	-453	-0-	62	1	12722	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12671	-0-	-380	-0-	43	1	12628	3	N	-0-					-0-
02	11564	X	11473	-0-	-91	-0-	38	1	11435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	5888	-0-	-2152	-0-	726	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	863	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6604	-0-	-536	-0-	821	1	5783	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	862	1	5894	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6594	-0-	-691	-0-	700	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5854	-0-	-726	-0-	798	1	5056	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	42	1	7644	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	5974	-0-	-4225	-0-	32	1	5942	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	37	1	7609	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7870	-0-	-66	-0-	26	1	7844	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7247	-0-	-89	-0-	24	1	7223	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	897	1	3746	3	N	10					191
							11	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	928	1	4062	3	N	-0-					191
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	889	1	3579	3	N	10					201
							11	9									
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	921	1	4580	3	N	18	179	1			40
							20	9									
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	914	1	4475	3	N	5					45
							6	9									
02	4508	X	3638	-0-	-870	-0-	821	1	2811	3	N	5					50
							6	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	13624	-0-	-1976	-0-	454	1	13170	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	489	1	14283	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	13452	-0-	-2148	-0-	450	1	13002	2	N	-0-					-0-
*12	15996	X	14086	-0-	-1910	-0-	514	1	13572	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14594	-0-	-1123	-0-	499	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12228	-0-	-1128	-0-	422	1	11806	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	7128	-0-	-6582	-0-	39	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	8843	-0-	-4642	-0-	47	1	8796	3	N	-0-					-0-
11	13050	X	7630	-0-	-5420	-0-	40	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	44	1	9104	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	27	1	8057	3	N	-0-					-0-
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	27	1	8036	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	17432	-0-	-1438	-0-	95	1	17337	3	N	-0-					-0-
10	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	106	1	19779	3	N	-0-					-0-
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	99	1	18870	3	N	-0-					-0-
12	19499	X	19175	-0-	-324	-0-	93	1	19082	3	N	-0-					-0-
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	66	1	19525	3	N	-0-					-0-
*02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	59	1	17780	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-	75	1	13592	3	N	-0-			-0-
10	15655	X	14026	-0-	-1629	-0-	75	1	13951	3	N	-0-			-0-
11	15090	X	13739	-0-	-1351	-0-	72	1	13667	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	14640	-0-	-953	-0-	71	1	14569	3	N	-0-			-0-
01	15128	X	14186	-0-	-942	-0-	48	1	14138	3	N	-0-			-0-
02	12824	X	12087	-0-	-737	-0-	40	1	12047	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

09	14880	X	14792	-0-	-88	-0-	14792	3			N	-0-			-0-
10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-			-0-
11	14910	X	13872	-0-	-1038	-0-	13872	3			N	-0-			-0-
12	15407	X	14709	-0-	-698	-0-	14709	3			N	-0-			-0-
01	15407	X	14037	-0-	-1370	-0-	14037	3			N	-0-			-0-
02	13804	X	12501	-0-	-1303	-0-	12501	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

09	13410	X	12148	-0-	-1262	-0-	66	1	12082	3	N	-0-			-0-
10	13733	X	12774	-0-	-959	-0-	68	1	12706	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	12826	-0-	-374	-0-	67	1	12759	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12479	-0-	-820	-0-	60	1	12419	3	N	-0-			-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	47	1	13920	3	N	-0-			-0-
02	11984	X	11919	-0-	-65	-0-	39	1	11880	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	66	1	12046	3	N	-0-			-0-
10	12493	X	12170	-0-	-323	-0-	65	1	12105	3	N	-0-			-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	64	1	12196	3	N	-0-			-0-
12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	60	1	12350	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	12622	-0-	-398	-0-	42	1	12580	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	9975	-0-	-1477	-0-	33	1	9942	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

09	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	10	1	1835	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	8	1	1495	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	9	1	1839	3	N	-0-			-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	6	1	1784	3	N	-0-			-0-
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

09	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	99	1	17971	3	N	-0-			-0-
10	19282	X	18600	-0-	-682	-0-	99	1	18501	3	N	-0-			-0-
11	18660	X	17728	-0-	-932	-0-	93	1	17635	3	N	-0-			-0-
12	18910	X	18261	-0-	-649	-0-	88	1	18173	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	17210	-0-	-1483	-0-	58	1	17152	3	N	-0-			-0-
02	16856	X	16648	-0-	-208	-0-	55	1	16593	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	50	1	6815	3	Y	12					130
							13	9									
10	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	56	1	7754	3	Y	39	166	1			3
							43	9									
11	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	53	1	7544	3	Y	18					21
							20	9									
12	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	47	1	7236	3	Y	21					42
							23	9									
01	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	31	1	6938	3	Y	38					80
							42	9									
02	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	28	1	6296	3	Y	24					104
							26	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	25	1	3418	3	N	25					104
							28	9									
10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	26	1	3554	3	N	21					125
							23	9									
11	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	24	1	3440	3	N	26					151
							29	9									
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	23	1	3553	3	N	36	171	1			16
							40	9									
01	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	16	1	3520	3	N	17					33
							19	9									
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	14	1	3166	3	N	27					60
							30	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4557	-0-	-363	-0-	890	1	3667	3	N	-0-					13
10	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	919	1	3681	3	N	-0-					13
11	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	888	1	3446	3	N	-0-					13
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	915	1	3300	3	N	-0-					13
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	190	1	4687	3	N	201	175	1			39
							221	9									
*02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	20	1	6099	3	N	-0-					39

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	15148	-0-	-3062	-0-	83	1	15065	3	N	-0-					-0-
10	18817	X	18184	-0-	-633	-0-	97	1	18087	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	17207	-0-	-1003	-0-	90	1	17117	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17635	-0-	-686	-0-	85	1	17550	3	N	-0-					-0-
01	18197	X	17850	-0-	-347	-0-	60	1	17790	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15326	-0-	-1110	-0-	51	1	15275	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	17449	-0-	-221	-0-	95	1	17354	3	N	-0-					-0-
10	18259	X	17949	-0-	-310	-0-	96	1	17853	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16470	-0-	-900	-0-	86	1	16384	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	16998	-0-	-1044	-0-	82	1	16916	3	N	-0-					-0-
01	18042	X	15346	-0-	-2696	-0-	52	1	15294	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	14858	-0-	-1438	-0-	49	1	14809	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14358	-0-	-882	-0-	78 1 34 9		14246	3	Y	31	189	1			-0-
10	15748	X	14547	-0-	-1201	-0-	78 1 11 9		14458	3	Y	10	10	1			-0-
11	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	72 1 42 9		13761	3	Y	38	38	1			-0-
12	15221	X	13222	-0-	-1999	-0-	64 1 1 9		13157	3	Y	1	1	1			-0-
01	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	46 1 81 9		13730	3	Y	74	74	1			-0-
02	13412	X	11949	-0-	-1463	-0-	39 1 6 9		11904	3	Y	5	5	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	727 1		6661	3	N	-0-					-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	747 1		6314	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	2895	-0-	-4185	-0-	702 1		2193	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	4647	-0-	-2979	-0-	732 1		3915	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7424	-0-	-202	-0-	736 1		6688	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	5757	-0-	-1131	-0-	661 1		5096	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	340	-0-	-80	-0-	340 1				N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590 1				N	-0-					-0-
11	810	X	531	-0-	-279	-0-	531 1				N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	15848	-0-	-892	-0-	86	1	15762	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16533	-0-	-765	-0-	88	1	16445	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13197	-0-	-3753	-0-	153	1	13044	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	10716	-0-	-6799	-0-	916	1	9800	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	8032	-0-	-9483	-0-	892	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	4814	-0-	-10110	-0-	797	1	4017	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4954	-0-	-1136	-0-	713	1	4210	3	Y	28	49	1			-0-
							31	9									
10	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	734	1	3920	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	701	1	4208	3	Y	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	735	1	4572	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	706	1	4556	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	657	1	4050	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4054	-0-	-1616	-0-	22	1	3997	3	N	32					65
							35	9									
10	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	21	1	3982	3	N	39					104
							43	9									
11	4440	X	2904	-0-	-1536	-0-	15	1	2864	3	N	23					127
							25	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	629	1	4081	3	N	40					167
							44	9									
*01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	916	1	5171	3	Y	38	146	1			59
							42	9									
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	827	1	4425	3	Y	17	9	1			67
							19	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	27	1	4826	3	N	36	159	1			163
							40	9									
10	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	27	1	5094	3	N	57					220
							63	9									
11	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	26	1	4869	3	N	44					264
							48	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	25	1	5162	3	N	68	183	1			149
							75	9									
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	16	1	4757	3	N	56					205
							62	9									
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	14	1	4241	3	N	24					229
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
09	6840	X	6395	-0-	-445	-0-	35	1	6295	3	N	59					181
							65	9									
10	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	35	1	6538	3	N	71	168	1			84
							78	9									
11	6630	X	6451	-0-	-179	-0-	33	1	6350	3	N	62					146
							68	9									
12	6603	X	6600	-0-	-3	-0-	31	1	6479	3	N	82	187	1			41
							90	9									
01	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	22	1	6382	3	N	91					132
							100	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	19	1	5628	3	N	56					188
							62	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	46	1	8443	3	Y	24	101	1			-0-
							26	9									
10	9145	X	8487	-0-	-658	-0-	45	1	8435	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8700	X	8011	-0-	-689	-0-	42	1	7933	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	28	1	8390	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	25	1	7386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	230	1	6617	3	N	7	138	1			18
							8	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	240	1	6689	3	N	33					51
							36	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	216	1	6183	3	N	31					82
							34	9									
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	254	1	6527	3	N	38					120
							42	9									
01	7099	X	6441	-0-	-658	-0-	94	1	6297	3	N	45	147	1			18
							50	9									
02	6412	X	6235	-0-	-177	-0-	87	1	6113	3	N	32					50
							35	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
09	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	68	1	9290	3	N	204	181	1			36
							224	9									
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	68	1	9467	3	N	203	168	1			71
							223	9									
11	9870	X	9349	-0-	-521	-0-	64	1	9063	3	N	202	180	1			93
							222	9									
12	10137	X	9586	-0-	-551	-0-	60	1	9297	3	N	208	179	1			122
							229	9									
01	10044	X	9519	-0-	-525	-0-	42	1	9221	3	N	233	176	1			179
							256	9									
02	8932	X	8490	-0-	-442	-0-	37	1	8259	3	N	176	177	1			178
							194	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12616	-0-	-1724	-0-	69	1	12547	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14132	-0-	-593	-0-	76	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	70	1	13390	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	12576	-0-	-1591	-0-	61	1	12515	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13713	-0-	-454	-0-	46	1	13667	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	12573	-0-	-195	-0-	42	1	12531	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	121	1	22010	3	Y	10	143	1			-0-
							11	9									
10	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	121	1	22490	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	115	1	21839	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	23436	X	22864	-0-	-572	-0-	110	1	22754	3	Y	-0-					-0-
01	23343	X	22434	-0-	-909	-0-	75	1	22280	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	65	1	19697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8535	-0-	-555	-0-	47	1	8488	3	Y	-0-					145
10	9145	X	8674	-0-	-471	-0-	46	1	8627	3	Y	1	144	1			2
							1	9									
11	8730	X	8344	-0-	-386	-0-	43	1	8246	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	42	1	8725	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	29	1	8463	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	25	1	7503	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	18978	-0-	-732	-0-	104	1	18874	3	N	-0-					-0-
10	20367	X	19589	-0-	-778	-0-	105	1	19484	3	N	-0-					-0-
11	19560	X	18844	-0-	-716	-0-	99	1	18745	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19349	-0-	-584	-0-	93	1	19256	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	19322	-0-	-363	-0-	65	1	19257	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17200	-0-	-524	-0-	57	1	17143	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	12615	-0-	-105	-0-	69	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	12568	-0-	-514	-0-	67	1	12501	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	12241	-0-	-359	-0-	64	1	12177	3	Y	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	62	1	12704	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12180	-0-	-561	-0-	41	1	12139	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	11216	-0-	-292	-0-	37	1	11179	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	36	1	6637	3	N	-0-					71
10	7564	X	7054	-0-	-510	-0-	38	1	7016	3	N	-0-					71
11	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	34	1	6505	3	N	180	180	1			71
							198	9									
12	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	34	1	6910	3	N	-0-					71
01	7502	X	6403	-0-	-1099	-0-	21	1	6199	3	N	166	166	1			71
							183	9									
02	6384	X	5789	-0-	-595	-0-	19	1	5770	3	N	-0-					71

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	14286	-0-	-84	-0-	78	1	14207	3	N	1	167	1			9
							1	9									
10	14849	X	12514	-0-	-2335	-0-	67	1	12416	3	N	28					37
							31	9									
11	14370	X	477	-0-	-13893	-0-	3	1	474	3	N	-0-					37
12	14756	X	12651	-0-	-2105	-0-	61	1	12569	3	N	19					56
							21	9									
01	14756	X	14569	-0-	-187	-0-	49	1	14399	3	N	110	166	1			-0-
							121	9									
02	13328	X	12504	-0-	-824	-0-	41	1	12434	3	N	26					26
							29	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	19399	-0-	-941	-0-	106	1	19293	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19763	-0-	-1131	-0-	106	1	19657	3	N	-0-					-0-
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	104	1	19826	3	N	-0-					-0-
12	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	100	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	20336	X	20319	-0-	-17	-0-	68	1	20251	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	18425	-0-	-167	-0-	61	1	18364	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	26	1	4850	3	N	-0-					-0-
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	40	1	7507	3	N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	15	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10056	-0-	-894	-0-	55	1	10001	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10375	-0-	-723	-0-	55	1	10320	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9837	-0-	-543	-0-	52	1	9785	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	10280	-0-	-229	-0-	50	1	10230	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	10347	-0-	-38	-0-	35	1	10312	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	9146	-0-	-234	-0-	30	1	9116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	25	1	4592	3	N	40	166	1			147
							44	9									
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	25	1	4641	3	N	54					201
							59	9									
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	23	1	4351	3	N	45					246
							50	9									
12	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	23	1	4684	3	N	64	188	1			122
							70	9									
01	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	15	1	4482	3	N	52					174
							57	9									
02	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	14	1	4139	3	N	39					213
							43	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7474	-0-	-146	-0-	54	1	7401	3	Y	17					82
							19	9									
10	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	54	1	7533	3	Y	23					105
							25	9									
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	17					122
12	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	48	1	7461	3	Y	33	149	1			6
							36	9									
01	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	33	1	7365	3	Y	21					27
							23	9									
02	6972	X	6649	-0-	-323	-0-	29	1	6583	3	Y	34	60	1			1
							37	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9511	-0-	-449	-0-	320	1	9191	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9484	-0-	-684	-0-	330	1	9154	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9349	-0-	-341	-0-	322	1	9027	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	361	1	9185	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	5032	-0-	-4516	-0-	279	1	4753	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	3321	-0-	-5303	-0-	122	1	3199	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	19662	-0-	-738	-0-	107	1	19555	3	Y	-0-					-0-
10	21049	X	19875	-0-	-1174	-0-	106	1	19769	3	Y	-0-					-0-
11	20370	X	19182	-0-	-1188	-0-	100	1	19082	3	Y	-0-					-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	98	1	20222	3	Y	-0-					-0-
01	20305	X	19925	-0-	-380	-0-	67	1	19858	3	Y	-0-					-0-
02	18340	X	17804	-0-	-536	-0-	59	1	17745	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	479	-0-	-12571	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
10	13485	X	8916	-0-	-4569	-0-	942	1	7974	3	Y	-0-					-0-
11	13050	X	7536	-0-	-5514	-0-	905	1	6631	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	5050	-0-	-4746	-0-	919	1	4131	3	Y	-0-					-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	932	1	9669	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	7531	-0-	-533	-0-	834	1	6697	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9710	-0-	-640	-0-	53	1	9657	3	Y	-0-					8
10	10695	X	9641	-0-	-1054	-0-	52	1	9589	3	Y	-0-					8
11	10350	X	9472	-0-	-878	-0-	50	1	9422	3	Y	-0-					8
12	10137	X	9933	-0-	-204	-0-	48	1	9885	3	Y	-0-					8
01	10137	X	9743	-0-	-394	-0-	33	1	9710	3	Y	-0-					8
02	9072	X	8262	-0-	-810	-0-	27	1	8235	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	38	1	6853	3	Y	28	88	1			5
							31	9									
10	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	37	1	6916	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	34	1	6402	3	Y	-0-					7
12	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	34	1	6928	3	Y	-0-					7
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	22	1	6534	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
02	6468	X	5844	-0-	-624	-0-	19	1	5822	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

09	20670	X	19922	-0-	-748	-0-	109	1	19813	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19669	-0-	-1225	-0-	105	1	19564	3	N	-0-					-0-
11	19920	X	15557	-0-	-4363	-0-	193	1	15364	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	13364	-0-	-7220	-0-	518	1	12846	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	18420	-0-	-2164	-0-	261	1	18159	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	16795	-0-	-1797	-0-	55	1	16740	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	884	1	2543	3	N	-0-					39
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	913	1	2541	3	N	166	170	1			35
							183	9									
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	877	1	1259	3	N	-0-					35
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	905	1	1148	3	N	-0-					35
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	2045	3	N	172	170	1			37
							189	9									
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	826	1	4141	3	N	-0-					37

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	109	1	14826	3	N	173	185	1			10
							190	9									
10	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	13801	3	N	-0-					10
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	93	1	13284	3	N	-0-					10
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	87	1	13440	3	N	-0-					10
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	58	1	12963	3	N	-0-					10
*02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	52	1	11763	3	N	-0-					10

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	34	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	29	1	5465	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	1075	-0-	-5105	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11691	-0-	-1569	-0-	84 131	1 9	11476	3	N	119	174	1			15
10	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	95 107	1 9	13174	3	N	97					112
11	13050	X	12715	-0-	-335	-0-	88 139	1 9	12488	3	N	126	174	1			64
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	84 136	1 9	12988	3	N	124	74	1			114
01	13361	X	12260	-0-	-1101	-0-	54 139	1 9	12067	3	N	126	180	1			60
02	12068	X	11299	-0-	-769	-0-	49 109	1 9	11141	3	N	99					159

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	81 55	1 9	10993	3	N	50	164	1			17
10	11408	X	8392	-0-	-3016	-0-	60 28	1 9	8304	3	N	25					42
11	11040	X	8279	-0-	-2761	-0-	57 47	1 9	8175	3	N	43					85
12	11501	X	9642	-0-	-1859	-0-	62 61	1 9	9519	3	N	55	119	1			21
01	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	50 83	1 9	11210	3	N	75					96
02	10388	X	9744	-0-	-644	-0-	43 81	1 9	9620	3	N	74					170

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15244	-0-	-986	-0-	83 2	1 9	15159	3	Y	2	2	1			19
10	16771	X	16570	-0-	-201	-0-	89	1	16481	3	Y	-0-					19
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	85	1	16080	3	Y	-0-					19
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	77	1	15956	3	Y	-0-					19
01	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	55	1	16321	3	Y	-0-					19
*02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	51	1	15339	3	Y	-0-					19

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11269	-0-	-1601	-0-	61 2	1 9	11206	3	Y	2	2	1			-0-
10	13299	X	3422	-0-	-9877	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	5047	-0-	-7823	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
12	13082	X	9628	-0-	-3454	-0-	544	1	9084	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	4477	-0-	-8419	-0-	434	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	10528	X	1935	-0-	-8593	-0-	760	1	1175	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	13706	-0-	-1984	-0-	672	1	13034	3	Y	-0-					22
10	16554	X	13595	-0-	-2959	-0-	689	1	12906	3	Y	-0-					22
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	688	1	16753	3	Y	-0-					22
12	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	83 36	1 9	17021	3	Y	33					55
01	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	17109	3	Y	15					70
*02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	54 21	1 9	16337	3	Y	19					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15045	-0-	-1155	-0-	82	1	14963	3	Y	-0-	69	1			19
10	16337	X	3509	-0-	-12828	-0-	19	1	3482	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
12	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	55	1	16616	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

09	12570	X	11169	-0-	-1401	-0-	61	1	11108	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11377	-0-	-868	-0-	61	1	11316	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	11086	-0-	-644	-0-	58	1	11028	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11390	-0-	-483	-0-	55	1	11335	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	38	1	11193	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10028	-0-	-388	-0-	33	1	9995	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

09	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	53	1	9571	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9880	-0-	-3450	-0-	53	1	9827	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	8851	-0-	-4049	-0-	46	1	8805	3	N	-0-					-0-
12	13330	X	10074	-0-	-3256	-0-	49	1	10025	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	9762	-0-	-1429	-0-	33	1	9729	3	N	-0-					-0-
*02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	31	1	9195	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

09	16290	X	14857	-0-	-1433	-0-	409	1	14442	3	Y	5					19
							6	9									
10	16833	X	15641	-0-	-1192	-0-	423	1	15211	3	Y	6	24	1			1
							7	9									
11	16290	X	15376	-0-	-914	-0-	409	1	14963	3	Y	4					5
							4	9									
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	415	1	15221	3	Y	-0-					5
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	393	1	15412	3	Y	3					8
							3	9									
*02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	352	1	13383	3	Y	9					17
							10	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

09	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	105	1	19203	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19420	-0-	-1443	-0-	104	1	19316	3	N	-0-					-0-
11	20100	X	18927	-0-	-1173	-0-	99	1	18828	3	N	-0-					-0-
12	20460	X	19611	-0-	-849	-0-	95	1	19516	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	65	1	19133	3	N	-0-					-0-
02	18032	X	17382	-0-	-650	-0-	57	1	17325	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

09	17970	X	17013	-0-	-957	-0-	93	1	16920	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	95	1	17728	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16842	-0-	-528	-0-	88	1	16754	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17229	-0-	-658	-0-	83	1	17146	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	58	1	17058	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	15369	-0-	-731	-0-	51	1	15318	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	16986	-0-	-1164	-0-	93	1	16893	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	17873	-0-	-758	-0-	96	1	17777	3	N	-0-					-0-
11	17610	X	16942	-0-	-668	-0-	89	1	16853	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	17474	-0-	-351	-0-	84	1	17390	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17315	-0-	-572	-0-	58	1	17257	3	N	-0-					-0-
02	16156	X	15536	-0-	-620	-0-	51	1	15485	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56250	X	52677	-0-	-3573	-0-	1755	1	50922	2	N	-0-					-0-
10	57164	X	53499	-0-	-3665	-0-	1772	1	51727	2	N	-0-					-0-
11	55230	X	51444	-0-	-3786	-0-	1722	1	49722	2	N	-0-					-0-
12	56823	X	51133	-0-	-5690	-0-	1909	1	49224	2	N	-0-					-0-
01	55552	X	51071	-0-	-4481	-0-	1745	1	49326	2	N	-0-					-0-
02	49168	X	44790	-0-	-4378	-0-	1546	1	43244	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	31	1	5657	3	Y	-0-					25
10	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	32	1	5955	3	Y	-0-	25	1			-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6945	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	3907	-0-	-2262	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	507	-0-	-5476	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4084	-0-	-2356	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	55	1	9997	3	N	137	156	1			22
							151	9									
10	10540	X	10343	-0-	-197	-0-	55	1	10166	3	N	111					133
							122	9									
11	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	52	1	9948	3	N	144	191	1			86
							158	9									
12	10540	X	10342	-0-	-198	-0-	49	1	10130	3	N	148	187	1			47
							163	9									
01	10540	X	10306	-0-	-234	-0-	34	1	10087	3	N	168	182	1			33
							185	9									
02	9520	X	9180	-0-	-340	-0-	30	1	9026	3	N	113					146
							124	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7923	-0-	-327	-0-	43	1	7745	3	N	123	23	1			145
							135	9									
10	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	42	1	7865	3	N	139	182	1			102
							153	9									
11	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	40	1	7611	3	N	120	182	1			40
							132	9									
12	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	38	1	7793	3	N	160	151	1			49
							176	9									
01	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	26	1	7783	3	N	150	181	1			18
							165	9									
02	7392	X	7116	-0-	-276	-0-	23	1	6935	3	N	144					162
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	48	1	8679	3	N	-0-					25
10	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	48	1	8847	3	N	34					59
							37	9									
11	8910	X	8622	-0-	-288	-0-	45	1	8531	3	N	42					101
							46	9									
12	9207	X	8839	-0-	-368	-0-	42	1	8740	3	N	52	126	1			27
							57	9									
01	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	29	1	8649	3	N	44					71
							48	9									
02	8148	X	7714	-0-	-434	-0-	25	1	7653	3	N	33					104
							36	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	843	1	6085	3	N	31	165	1			9
							34	9									
10	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	862	1	4814	3	N	28					37
							31	9									
11	6510	X	4133	-0-	-2377	-0-	826	1	3266	3	N	37					74
							41	9									
12	7192	X	5257	-0-	-1935	-0-	858	1	4324	3	N	68	135	1			7
							75	9									
01	7192	X	5111	-0-	-2081	-0-	851	1	4241	3	N	17					24
							19	9									
02	6496	X	6144	-0-	-352	-0-	774	1	5292	3	Y	71	71	1			24
							78	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14057	-0-	-733	-0-	76	1	13897	3	N	76					96
							84	9									
10	15190	X	14532	-0-	-658	-0-	77	1	14370	3	N	77					173
							85	9									
11	14400	X	14138	-0-	-262	-0-	74	1	13978	3	N	78	175	1			76
							86	9									
12	14663	X	14501	-0-	-162	-0-	70	1	14348	3	N	75	52	1			99
							83	9									
01	14663	X	14329	-0-	-334	-0-	48	1	14200	3	N	74					173
							81	9									
02	13188	X	12718	-0-	-470	-0-	42	1	12582	3	N	85	182	1			76
							94	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39420	X	37785	-0-	-1635	-0-	1259	1	36526	2	N	-0-					-0-
10	40734	X	38525	-0-	-2209	-0-	1276	1	37249	2	N	-0-					-0-
11	39420	X	37056	-0-	-2364	-0-	1240	1	35816	2	N	-0-					-0-
12	40083	X	36530	-0-	-3553	-0-	1364	1	35166	2	N	-0-					-0-
01	39587	X	37138	-0-	-2449	-0-	1269	1	35869	2	N	-0-					-0-
02	35280	X	33178	-0-	-2102	-0-	1145	1	32033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1723	-0-	-557	-0-	9	1	1710	3	N	4					122
							4	9									
10	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	9	1	1655	3	N	53					175
							58	9									
11	2280	X	1519	-0-	-761	-0-	8	1	1492	3	N	17					192
							19	9									
12	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	6	1	1303	3	N	10					202
							11	9									
01	2232	X	1370	-0-	-862	-0-	5	1	1352	3	N	12	167	1			47
							13	9									
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	4	1	1245	3	N	5					52
							6	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

09	7530	X	7225	-0-	-305	-0-	1501	1	5724	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	1545	1	4827	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	2181	-0-	-4779	-0-	1376	1	805	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	94	1	17203	3	Y	-0-					15
10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	90	1	16696	3	Y	26	36	1			5
							29	9									
11	15570	X	14952	-0-	-618	-0-	78	1	14874	3	Y	-0-					5
12	17887	X	17482	-0-	-405	-0-	84	1	17398	3	Y	-0-					5
01	17887	X	16577	-0-	-1310	-0-	56	1	16521	3	Y	-0-					5
02	16156	X	15406	-0-	-750	-0-	51	1	15353	3	Y	2					7
							2	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

09	14880	X	14323	-0-	-557	-0-	78	1	14245	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14973	-0-	-403	-0-	80	1	14893	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14107	-0-	-563	-0-	74	1	14033	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	14706	-0-	-81	-0-	71	1	14635	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	49	1	14375	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	13001	-0-	-523	-0-	43	1	12958	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	19	1	3370	3	Y	35					66
							39	9									
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	18	1	3428	3	Y	41					107
							45	9									
11	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	17	1	3301	3	Y	39					146
							43	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	38					184
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	11	1	3230	3	Y	39					223
							43	9									
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	10	1	3043	3	Y	34	178	1			79
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	476	-0-	-124	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	7	1	507	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	6056	-0-	3256	3256	393	1	5663	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

09	16380	X	15408	-0-	-972	-0-	84	1	15302	3	Y	20					91
							22	9									
10	16709	X	16159	-0-	-550	-0-	86	1	16051	3	Y	20					111
							22	9									
*11	15930	X	15642	-0-	-288	-0-	82	1	15514	3	Y	42					153
							46	9									
*12	15996	X	15787	-0-	-209	-0-	76	1	15648	3	Y	57	185	1			25
							63	9									
01	15996	X	15851	-0-	-145	-0-	53	1	15769	3	Y	26					51
							29	9									
02	14448	X	14068	-0-	-380	-0-	46	1	13978	3	Y	40					91
							44	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	899	1	10713	3	N	40					91
							44	9									
10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	929	1	11372	3	N	81					172
							89	9									
*11	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	896	1	10682	3	N	65	195	1			42
							72	9									
*12	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	921	1	10890	3	N	29					71
							32	9									
*01	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	918	1	14702	3	N	193	173	1			91
							212	9									
*02	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	827	1	13021	3	N	60					151
							66	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7556	-0-	-454	-0-	41	1	7431	3	Y	76					103
							84	9									
10	8277	X	7499	-0-	-778	-0-	40	1	7393	3	Y	60					163
							66	9									
11	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	39	1	7344	3	Y	28	165	1			26
							31	9									
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					26
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	26	1	7646	3	Y	71					97
							78	9									
*02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	25	1	7420	3	Y	108	168	1			37
							119	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	16	1	2927	3	Y	53	171	1			124
							58	9									
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	16	1	3047	3	Y	83					207
							91	9									
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	16	1	2943	3	Y	62	175	1			94
							68	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	65					159
*01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	9	1	2546	3	Y	32	145	1			46
							35	9									
02	2856	X	2805	-0-	-51	-0-	9	1	2735	3	Y	55	80	1			21
							61	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	29	58	1			34
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	31	59	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	29	1			16
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5497	3	Y	36					52
							40	9									
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	19	1	5768	3	Y	46	62	1			36
							51	9									
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	18	1	5349	3	Y	37	59	1			14
							41	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	946	1	13781	3	N	26					128
							29	9									
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	968	1	12899	3	N	31					159
							34	9									
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	935	1	12438	3	Y	23	162	1			20
							25	9									
12	9145	X	5906	-0-	-3239	-0-	317	1	5535	3	Y	49	3	1			66
							54	9									
*01	9145	X	6222	-0-	-2923	-0-	21	1	6145	3	Y	51	67	1			50
							56	9									
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	19	1	5612	3	Y	40	61	1			29
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	5966	-0-	-2914	-0-	898	1	5068	3	N	-0-					39
10	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	935	1	6689	3	N	5					44
							6	9									
*11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	908	1	7254	3	N	1					45
							1	9									
*12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	941	1	8666	3	N	3					48
							3	9									
01	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	920	1	6262	3	N	-0-					48
*02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	835	1	7056	3	N	-0-					48

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8794	-0-	-416	-0-	48	1	8682	3	N	58	48	1			54
							64	9									
10	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	48	1	8985	3	N	15					69
							17	9									
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	45	1	8560	3	N	45					114
							50	9									
12	9331	X	8822	-0-	-509	-0-	42	1	8699	3	N	74	168	1			20
							81	9									
01	9331	X	8459	-0-	-872	-0-	28	1	8402	3	N	26					46
							29	9									
02	8204	X	7711	-0-	-493	-0-	25	1	7646	3	N	36					82
							40	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8594	-0-	-526	-0-	46	1	8470	3	N	71	137	1			21
							78	9									
10	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	46	1	8618	3	N	55					76
							61	9									
11	8910	X	8360	-0-	-550	-0-	43	1	8242	3	N	68					144
							75	9									
12	9207	X	8660	-0-	-547	-0-	41	1	8543	3	N	69	180	1			33
							76	9									
01	9021	X	8509	-0-	-512	-0-	28	1	8403	3	N	71					104
							78	9									
02	8008	X	7591	-0-	-417	-0-	25	1	7504	3	N	56					160
							62	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9722	-0-	-418	-0-	52	1	9564	3	N	96	181	1			35
							106	9									
10	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	52	1	9761	3	N	112					147
							123	9									
11	10020	X	9608	-0-	-412	-0-	50	1	9449	3	N	99	184	1			62
							109	9									
12	10261	X	9886	-0-	-375	-0-	47	1	9731	3	N	98	108	1			52
							108	9									
01	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	33	1	9656	3	N	98					150
							108	9									
02	9072	X	8663	-0-	-409	-0-	28	1	8521	3	N	104	188	1			66
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	779	1	4254	3	N	20					91
							22	9									
10	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	738	1	4631	3	N	40					131
							44	9									
*11	5640	X	5180	-0-	-460	-0-	713	1	4421	3	N	42					173
							46	9									
*12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	735	1	4477	3	N	46	182	1			37
							51	9									
*01	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	728	1	4322	3	N	24					61
							26	9									
02	4900	X	4452	-0-	-448	-0-	657	1	3773	3	N	20					81
							22	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	70	70	1			44
							77	9									
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2170	3	Y	34	62	1			16
							37	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	18	1	3372	3	Y	70	63	1			23
							77	9									
12	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	15	1	3108	3	Y	55	1	1			77
							61	9									
*01	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	10	1	2978	3	Y	32	70	1			39
							35	9									
02	3220	X	1972	-0-	-1248	-0-	6	1	1943	3	Y	21	47	1			13
							23	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2783	-0-	-1027	-0-	15	1	2710	3	Y	53	174	1			73
							58	9									
10	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	15	1	2749	3	Y	58					131
							64	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	14	1	2639	3	Y	58					189
							64	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	35					224
01	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	8	1	2488	3	Y	56	158	1			122
							62	9									
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	8	1	2438	3	Y	33					155
							36	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11093	-0-	-307	-0-	61	1	11032	3	Y	-0-					32
10	11780	X	11106	-0-	-674	-0-	59	1	11047	3	Y	-0-					32
11	11400	X	11391	-0-	-9	-0-	60	1	11331	3	Y	-0-					32
12	11780	X	11589	-0-	-191	-0-	56	1	11498	3	Y	32	64	1			-0-
							35	9									
*01	11749	X	11497	-0-	-252	-0-	39	1	11457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	10640	X	10057	-0-	-583	-0-	33	1	10024	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1492	1	3919	3	N	28					102
							31	9									
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1557	1	7082	3	N	8					110
							9	9									
*11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	1500	1	5675	3	N	21					131
							23	9									
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1545	1	5357	3	N	20					151
							22	9									
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1533	1	4273	3	N	50					201
							55	9									
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1387	1	4465	3	N	12	173	1			40
							13	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	3619	-0-	-2501	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	3313	-0-	-2298	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	174	1	5035	2	N	-0-					-0-
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	241	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3201	-0-	-736	-0-	109	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2973	-0-	-1899	-0-	103	1	2870	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	14676	-0-	-2724	-0-	489	1	14187	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15008	-0-	-2197	-0-	497	1	14511	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	14807	-0-	-1843	-0-	496	1	14311	2	N	-0-					-0-
*12	16182	X	14937	-0-	-1245	-0-	545	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13986	-0-	-1824	-0-	478	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	10607	-0-	-3225	-0-	366	1	10241	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13399	-0-	-911	-0-	73	1	13306	3	N	18					184
							20	9									
10	14787	X	13302	-0-	-1485	-0-	71	1	13183	3	N	44	184	1			44
							48	9									
*11	13500	X	12827	-0-	-673	-0-	67	1	12751	3	N	8					52
							9	9									
*12	13950	X	12961	-0-	-989	-0-	62	1	12879	3	N	18					70
							20	9									
*01	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	44	1	12975	3	N	38					108
							42	9									
02	12516	X	11781	-0-	-735	-0-	39	1	11658	3	N	76					184
							84	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	24	1	4393	3	N	41	165	1			103
							45	9									
10	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	24	1	4453	3	N	34					137
							37	9									
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	22	1	4245	3	N	39					176
							43	9									
12	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	22	1	4511	3	N	42					218
							46	9									
01	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	15	1	4376	3	N	47	167	1			98
							52	9									
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	13	1	3956	3	N	20					118
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	49	1	8846	3	N	26					225
							29	9									
10	11067	X	9782	-0-	-1285	-0-	52	1	9678	3	N	47					272
							52	9									
11	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	49	1	9299	3	N	50					322
							55	9									
12	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	46	1	9480	3	N	44	185	1			181
							48	9									
01	9982	X	8906	-0-	-1076	-0-	30	1	8817	3	N	54	192	1			43
							59	9									
02	8848	X	7952	-0-	-896	-0-	26	1	7893	3	Y	30	70	1			3
							33	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	29	1	5337	3	N	35					212
							39	9									
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	30	1	5547	3	N	65					277
							72	9									
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	28	1	5219	3	N	38	176	1			139
							42	9									
12	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	22	1	4555	3	N	48					187
							53	9									
*01	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	18	1	5422	3	Y	40	146	1			81
							44	9									
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	16	1	4786	3	Y	31	9	1			103
							34	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	32	1	5856	3	N	50					173
							55	9									
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	33	1	6122	3	N	56	170	1			59
							62	9									
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	31	1	5824	3	N	61					120
							67	9									
12	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	29	1	6018	3	N	58					178
							64	9									
*01	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	20	1	5883	3	Y	15	180	1			65
							17	9									
02	5628	X	5345	-0-	-283	-0-	18	1	5284	3	Y	39	11	1			93
							43	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	44	1	7930	3	Y	63	159	1			98
							69	9									
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	47	1	8706	3	Y	81					179
							89	9									
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	42	1	8070	3	Y	60	172	1			67
							66	9									
12	8959	X	8539	-0-	-420	-0-	41	1	8407	3	Y	83					150
							91	9									
*01	8959	X	8151	-0-	-808	-0-	27	1	8067	3	Y	52	146	1			56
							57	9									
02	7980	X	6784	-0-	-1196	-0-	22	1	6733	3	Y	26	77	1			5
							29	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	12451	-0-	-209	-0-	68	1	12383	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	67	1	12475	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11806	-0-	-584	-0-	62	1	11744	3	Y	-0-					-0-
12	12741	X	12268	-0-	-473	-0-	59	1	12209	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	11968	-0-	-773	-0-	40	1	11928	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	35	1	10696	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11482	-0-	-578	-0-	63	1	11417	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	12307	X	11701	-0-	-606	-0-	63	1	11638	3	Y	-0-					6
11	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	60	1	11384	3	Y	-0-					6
12	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	50	1	10316	3	Y	-0-					6
01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	41	1	12111	3	Y	-0-					6
*02	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	36	1	10735	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	16256	-0-	-844	-0-	89	1	16165	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	17670	X	16699	-0-	-971	-0-	89	1	16610	3	Y	-0-					17
11	17100	X	15757	-0-	-1343	-0-	83	1	15674	3	Y	-0-					17
12	17236	X	16699	-0-	-537	-0-	81	1	16618	3	Y	-0-					17
01	17143	X	16290	-0-	-853	-0-	55	1	16235	3	Y	-0-					17
02	15176	X	14607	-0-	-569	-0-	48	1	14559	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	56	1	10164	3	Y	-0-					-0-
10	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	54	1	10018	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	51	1	9626	3	Y	-0-					-0-
12	10323	X	9990	-0-	-333	-0-	48	1	9942	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9932	-0-	-391	-0-	33	1	9899	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8912	-0-	-412	-0-	29	1	8862	3	Y	19					19
							21	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	15218	-0-	-52	-0-	83	1	15135	3	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15162	-0-	-276	-0-	81	1	15081	3	Y	-0-					-0-
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	80	1	15284	3	Y	-0-					-0-
12	15717	X	14918	-0-	-799	-0-	72	1	14846	3	Y	-0-					-0-
01	15717	X	15664	-0-	-53	-0-	53	1	15611	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13547	-0-	-789	-0-	45	1	13502	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	19803	-0-	-1287	-0-	108	1	19695	3	N	-0-			-0-
10	21793	X	20022	-0-	-1771	-0-	107	1	19915	3	N	-0-			-0-
11	21090	X	19063	-0-	-2027	-0-	100	1	18963	3	N	-0-			-0-
12	21049	X	19709	-0-	-1340	-0-	95	1	19614	3	N	-0-			-0-
01	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	65	1	19253	3	N	-0-			-0-
02	18480	X	17233	-0-	-1247	-0-	57	1	17176	3	N	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	104	1	18947	3	N	-0-			13
10	21390	X	19165	-0-	-2225	-0-	102	1	19063	3	N	-0-			13
11	20700	X	18748	-0-	-1952	-0-	98	1	18650	3	N	-0-			13
12	21390	X	19526	-0-	-1864	-0-	94	1	19432	3	N	-0-			13
01	20646	X	19150	-0-	-1496	-0-	64	1	19086	3	N	-0-			13
02	17780	X	17268	-0-	-512	-0-	57	1	17211	3	N	-0-			13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	92	1	16750	3	N	-0-			-0-
10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	93	1	17326	3	N	-0-			-0-
11	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	89	1	16977	3	N	-0-			-0-
12	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	84	1	17410	3	N	-0-			-0-
01	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	58	1	17179	3	N	-0-			-0-
*02	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	50	1	15160	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15217	-0-	-1073	-0-	83	1	15134	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	15912	-0-	-921	-0-	85	1	15827	3	N	-0-			-0-
11	16290	X	15390	-0-	-900	-0-	81	1	15309	3	N	-0-			-0-
12	16833	X	15754	-0-	-1079	-0-	76	1	15678	3	N	-0-			-0-
01	16492	X	15259	-0-	-1233	-0-	51	1	15208	3	N	-0-			-0-
02	14364	X	13615	-0-	-749	-0-	45	1	13570	3	N	-0-			-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	71	1	12956	3	Y	-0-			-0-
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	62	1	11609	3	Y	-0-			-0-
11	13800	X	8845	-0-	-4955	-0-	46	1	8799	3	Y	-0-			-0-
12	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	51	1	10562	3	Y	-0-			-0-
01	11966	X	10769	-0-	-1197	-0-	412	1	10357	3	Y	-0-			-0-
*02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	38	1	11337	3	Y	-0-			-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15156	-0-	-1134	-0-	83	1	15073	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	15439	-0-	-1394	-0-	83	1	15356	3	N	-0-			-0-
11	15840	X	15166	-0-	-674	-0-	79	1	15087	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15954	-0-	-414	-0-	77	1	15877	3	N	-0-			-0-
01	16213	X	15888	-0-	-325	-0-	53	1	15835	3	N	-0-			-0-
02	14168	X	14042	-0-	-126	-0-	46	1	13996	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8478	-0-	-732	-0-	46	1	8415	3	N	15					221
							17	9									
10	9517	X	9052	-0-	-465	-0-	48	1	8859	3	N	132	165	1			188
							145	9									
11	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	44	1	8445	3	N	86					274
							95	9									
12	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	42	1	8594	3	N	82	179	1			177
							90	9									
*01	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	29	1	8573	3	Y	70	167	1			80
							77	9									
02	8176	X	7926	-0-	-250	-0-	26	1	7820	3	Y	73	10	1			143
							80	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8612	-0-	-28	-0-	47	1	8497	3	N	62	173	1			130
							68	9									
10	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	46	1	8605	3	N	89					219
							98	9									
11	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	43	1	8147	3	N	76					295
							84	9									
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	40	1	8314	3	N	75	181	1			189
							83	9									
*01	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	28	1	8157	3	Y	70	146	1			113
							77	9									
02	8036	X	7406	-0-	-630	-0-	24	1	7328	3	Y	49	9	1			153
							54	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	50	1	9056	3	N	202	178	1			32
							222	9									
10	10168	X	9020	-0-	-1148	-0-	48	1	8972	3	N	-0-					32
11	9840	X	8841	-0-	-999	-0-	45	1	8602	3	N	176	176	1			32
							194	9									
12	9796	X	8643	-0-	-1153	-0-	42	1	8601	3	N	-0-					32
01	9796	X	7672	-0-	-2124	-0-	26	1	7646	3	N	-0-					32
02	8708	X	7025	-0-	-1683	-0-	23	1	6833	3	N	154	176	1			10
							169	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17850	X	15663	-0-	-2187	-0-	522	1	15141	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	16756	-0-	-1689	-0-	555	1	16201	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	13696	-0-	-4154	-0-	458	1	13238	3	N	-0-					-0-
12	16616	X	12906	-0-	-3710	-0-	482	1	12424	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	14938	-0-	-1833	-0-	510	1	14428	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	5776	-0-	-9372	-0-	603	1	5173	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	17176	-0-	-314	-0-	572	1	16604	3	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	600	1	17527	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16795	-0-	-695	-0-	562	1	16233	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	17636	-0-	-127	-0-	658	1	16978	3	N	-0-					-0-
01	18135	X	17535	-0-	-600	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15460	-0-	-920	-0-	534	1	14926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	15149	-0-	-1951	-0-	505	1	14644	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15974	-0-	-1696	-0-	529	1	15445	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15398	-0-	-1702	-0-	515	1	14883	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	571	1	14734	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	15734	-0-	-1254	-0-	538	1	15196	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	14000	-0-	-420	-0-	483	1	13517	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	17002	-0-	-2588	-0-	567	1	16435	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18356	-0-	-1887	-0-	608	1	17748	3	N	-0-					-0-
11	18990	X	17754	-0-	-1236	-0-	594	1	17160	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17404	-0-	-917	-0-	650	1	16754	3	N	-0-					-0-
01	18352	X	17555	-0-	-797	-0-	600	1	16955	3	N	-0-					-0-
02	16576	X	15581	-0-	-995	-0-	538	1	15043	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	902	1	5897	3	N	30					40
							33	9									
10	7347	X	6925	-0-	-422	-0-	931	1	5968	3	N	24					64
							26	9									
11	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	899	1	5447	3	N	21					85
							23	9									
12	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	927	1	5847	3	N	22					107
							24	9									
01	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	918	1	5592	3	N	78					185
							86	9									
02	6384	X	5674	-0-	-710	-0-	828	1	4839	3	N	6	179	1			12
							7	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20250	X	20048	-0-	-202	-0-	668	1	19380	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	20346	-0-	-579	-0-	674	1	19672	3	N	-0-					-0-
11	20250	X	19448	-0-	-802	-0-	651	1	18797	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	19172	-0-	-1722	-0-	716	1	18456	3	N	-0-					-0-
01	20708	X	19412	-0-	-1296	-0-	663	1	18749	3	N	-0-					-0-
02	18704	X	16959	-0-	-1745	-0-	585	1	16374	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	18279	-0-	-231	-0-	609	1	17670	3	N	-0-					-0-
10	19127	X	18648	-0-	-479	-0-	618	1	18030	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17919	-0-	-591	-0-	600	1	17319	3	N	-0-					-0-
12	19034	X	17629	-0-	-1405	-0-	658	1	16971	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	17897	-0-	-982	-0-	611	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15930	-0-	-1122	-0-	550	1	15380	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15649	-0-	-551	-0-	83	1	15158	3	N	371	357	1			52
							408	9									
10	16740	X	15948	-0-	-792	-0-	83	1	15495	3	N	336	194	1			194
							370	9									
11	16200	X	15128	-0-	-1072	-0-	77	1	14702	3	N	317	357	1			154
							349	9									
12	16461	X	15415	-0-	-1046	-0-	73	1	14977	3	N	332	368	1			118
							365	9									
01	16182	X	15284	-0-	-898	-0-	50	1	14891	3	N	312	369	1			61
							343	9									
02	14616	X	13650	-0-	-966	-0-	44	1	13316	3	N	264	190	1			135
							290	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13406	-0-	-484	-0-	72	1	13116	3	N	198	178	1			42
							218	9									
10	14167	X	13718	-0-	-449	-0-	72	1	13380	3	N	242	185	1			99
							266	9									
11	13620	X	13054	-0-	-566	-0-	68	1	12850	3	N	124	180	1			43
							136	9									
12	14074	X	13476	-0-	-598	-0-	64	1	13182	3	N	209	169	1			83
							230	9									
01	13857	X	13405	-0-	-452	-0-	44	1	13149	3	N	193	181	1			95
							212	9									
02	12516	X	11840	-0-	-676	-0-	39	1	11610	3	N	174	183	1			86
							191	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	13632	-0-	-6498	-0-	99	1	13503	3	N	27					108
							30	9									
10	20801	X	16436	-0-	-4365	-0-	87	1	16176	3	N	157	184	1			81
							173	9									
11	20130	X	14244	-0-	-5886	-0-	74	1	14116	3	N	49					130
							54	9									
12	18941	X	16526	-0-	-2415	-0-	79	1	16284	3	N	148	177	1			101
							163	9									
01	18941	X	15669	-0-	-3272	-0-	52	1	15432	3	N	168	188	1			81
							185	9									
02	14840	X	12072	-0-	-2768	-0-	40	1	11966	3	N	60					141
							66	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	10311	-0-	-3759	-0-	74	1	10153	3	N	76	177	1			81
							84	9									
10	14291	X	12575	-0-	-1716	-0-	67	1	12442	3	N	60					141
							66	9									
*11	13830	X	10416	-0-	-3414	-0-	54	1	10287	3	N	68	178	1			31
							75	9									
*12	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	57	1	11810	3	N	30					61
							33	9									
*01	12586	X	12364	-0-	-222	-0-	41	1	12122	3	N	183	183	1			61
							201	9									
*02	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	38	1	11471	3	N	60					121
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	14785	-0-	-515	-0-	79	1	14429	3	N	252	179	1			115
							277	9									
10	15810	X	15221	-0-	-589	-0-	80	1	14853	3	N	262	182	1			195
							288	9									
11	15270	X	14682	-0-	-588	-0-	75	1	14303	3	N	276	363	1			108
							304	9									
12	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	71	1	14608	3	N	296	363	1			41
							326	9									
01	15593	X	14813	-0-	-780	-0-	49	1	14468	3	N	269	187	1			123
							296	9									
02	13804	X	13066	-0-	-738	-0-	42	1	12743	3	N	255	185	1			193
							281	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27450	X	26620	-0-	-830	-0-	887	1	25733	3	N	-0-					-0-
10	28365	X	26986	-0-	-1379	-0-	894	1	26092	3	N	-0-					-0-
11	27120	X	26175	-0-	-945	-0-	876	1	25299	3	N	-0-					-0-
12	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	1028	1	26498	3	N	-0-					-0-
01	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	1014	1	28660	3	N	-0-					-0-
*02	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	917	1	25643	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1566	1	8948	3	N	39					101
							43	9									
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1612	1	8644	3	N	88	172	1			17
							97	9									
*11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	1545	1	8463	3	N	14					31
							15	9									
*12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	1589	1	8067	3	N	20					51
							22	9									
*01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1575	1	7511	3	N	20					71
							22	9									
*02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1422	1	6674	3	N	40					111
							44	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	12057	-0-	-3063	-0-	94	1	11963	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	168	-0-	-15456	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
11	15330	X	12953	-0-	-2377	-0-	68	1	12885	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					-0-
01	15345	X	13431	-0-	-1914	-0-	45	1	13386	3	Y	-0-					-0-
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	12196	-0-	-2204	-0-	67	1	12129	3	Y	-0-					-0-
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
11	12420	X	10587	-0-	-1833	-0-	55	1	10532	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
01	12400	X	11990	-0-	-410	-0-	40	1	11950	3	Y	-0-					-0-
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	54	1	9755	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	51	1	9528	3	N	-0-					-0-
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					-0-
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	47	1	9721	3	N	80	80	1			-0-
							88	9									
01	9269	X	8275	-0-	-994	-0-	28	1	8247	3	N	-0-					-0-
*02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	13216	-0-	-2114	-0-	72	1	13144	3	N	-0-					29
10	15841	X	12740	-0-	-3101	-0-	68	1	12672	3	N	-0-					29
11	15090	X	11254	-0-	-3836	-0-	58	1	11002	3	N	176	176	1			29
							194	9									
12	15252	X	12135	-0-	-3117	-0-	59	1	12076	3	N	-0-					29
01	14260	X	8457	-0-	-5803	-0-	29	1	8428	3	N	-0-					29
02	12348	X	5319	-0-	-7029	-0-	18	1	5301	3	N	-0-					29

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	N	-0-					15
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	41	1	7606	3	N	233	189	1			59
							256	9									
11	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	39	1	7490	3	N	-0-					59
12	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					59
01	8618	X	7574	-0-	-1044	-0-	25	1	7549	3	N	-0-					59
*02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	183	177	1			65
							201	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	706	1	20474	3	N	-0-					-0-
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	684	1	19953	3	N	-0-					-0-
11	20220	X	19976	-0-	-244	-0-	669	1	19307	3	N	-0-					-0-
12	21886	X	19026	-0-	-2860	-0-	710	1	18316	3	N	-0-					-0-
01	21886	X	20168	-0-	-1718	-0-	689	1	19479	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17106	-0-	-2662	-0-	590	1	16516	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580	X	22434	-0-	-1146	-0-	122	1	22312	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	23498	-0-	-651	-0-	126	1	23372	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22035	-0-	-1335	-0-	115	1	21920	3	N	-0-					-0-
12	23529	X	22981	-0-	-548	-0-	111	1	22870	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	21342	-0-	-2156	-0-	72	1	21270	3	N	-0-					-0-
02	21224	X	19912	-0-	-1312	-0-	66	1	19846	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	15892	-0-	-518	-0-	87	1	15805	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	16331	-0-	-626	-0-	87	1	16244	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	15719	-0-	-271	-0-	82	1	15637	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	16227	-0-	-203	-0-	78	1	16149	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15422	-0-	-1008	-0-	52	1	15370	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13902	-0-	-938	-0-	46	1	13856	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	113	1	20692	3	N	-0-			-0-
10	21266	X	20616	-0-	-650	-0-	110	1	20506	3	N	-0-			-0-
11	20970	X	20462	-0-	-508	-0-	107	1	20355	3	N	-0-			-0-
12	21669	X	21182	-0-	-487	-0-	102	1	21080	3	N	-0-			-0-
01	21669	X	21235	-0-	-434	-0-	71	1	21164	3	N	-0-			-0-
02	19432	X	18629	-0-	-803	-0-	62	1	18567	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	19783	-0-	-827	-0-	108	1	19675	3	N	-0-			-0-
10	21297	X	20497	-0-	-800	-0-	110	1	20387	3	N	-0-			-0-
11	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	103	1	19605	3	N	-0-			-0-
12	20801	X	20387	-0-	-414	-0-	98	1	20289	3	N	-0-			-0-
01	20801	X	20168	-0-	-633	-0-	68	1	20100	3	N	-0-			-0-
02	18508	X	17829	-0-	-679	-0-	59	1	17770	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	20168	-0-	-3742	-0-	110	1	20058	3	N	-0-			-0-
10	24087	X	23349	-0-	-738	-0-	125	1	23224	3	N	-0-			-0-
11	22770	X	19872	-0-	-2898	-0-	104	1	19768	3	N	-0-			-0-
12	23529	X	21402	-0-	-2127	-0-	103	1	21299	3	N	-0-			-0-
01	23343	X	20541	-0-	-2802	-0-	69	1	20472	3	N	-0-			-0-
02	21084	X	19376	-0-	-1708	-0-	64	1	19312	3	N	-0-			-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	45	1	8147	3	N	-0-			27
10	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	44	1	8213	3	N	169	171	1	25
							186	9							
11	8550	X	7103	-0-	-1447	-0-	37	1	7066	3	N	-0-			25
12	8587	X	7966	-0-	-621	-0-	38	1	7928	3	N	-0-			25
01	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	27	1	7992	3	N	-0-			25
02	7644	X	7117	-0-	-527	-0-	24	1	7093	3	N	-0-			25

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	9575	-0-	-4645	-0-	52	1	9523	3	N	-0-			-0-
10	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	50	1	9274	3	N	-0-			-0-
11	13530	X	9896	-0-	-3634	-0-	52	1	9844	3	N	-0-			-0-
12	13888	X	12142	-0-	-1746	-0-	59	1	12083	3	N	-0-			-0-
01	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	41	1	12162	3	N	-0-			-0-
*02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	37	1	11050	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13633	-0-	-257	-0-	74	1	13559	3	Y	-0-			-0-
10	14353	X	14248	-0-	-105	-0-	76	1	14172	3	Y	-0-			-0-
11	13890	X	13878	-0-	-12	-0-	73	1	13805	3	Y	-0-			-0-
12	14570	X	14471	-0-	-99	-0-	70	1	14401	3	Y	-0-			-0-
01	14260	X	13509	-0-	-751	-0-	45	1	13464	3	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12190	-0-	-774	-0-	40	1	12150	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

09	13560	X	12241	-0-	-1319	-0-	67	1	12174	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12098	-0-	-1914	-0-	65	1	12033	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11493	-0-	-1257	-0-	60	1	11433	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12754	-0-	-297	-0-	62	1	12692	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	42	1	12500	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11004	-0-	-420	-0-	36	1	10968	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

09	19050	X	17460	-0-	-1590	-0-	95	1	17365	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	17611	-0-	-1268	-0-	94	1	17517	3	N	-0-					-0-
11	17940	X	17088	-0-	-852	-0-	89	1	16999	3	N	-0-					-0-
12	18538	X	17967	-0-	-571	-0-	87	1	17880	3	N	-0-					-0-
01	18538	X	16814	-0-	-1724	-0-	57	1	16757	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	15590	-0-	-706	-0-	52	1	15538	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

09	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	838	1	5104	3	N	-0-					22
10	7471	X	3803	-0-	-3668	-0-	853	1	2950	3	N	-0-					22
11	5700	X	2803	-0-	-2897	-0-	820	1	1983	3	N	-0-					22
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	867	1	6175	3	N	-0-					22
01	6138	X	5226	-0-	-912	-0-	852	1	4374	3	N	-0-					22
02	5544	X	3080	-0-	-2464	-0-	764	1	2316	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

09	18090	X	17106	-0-	-984	-0-	93	1	17013	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	17570	-0-	-751	-0-	94	1	17476	3	Y	-0-					-0-
11	17610	X	16859	-0-	-751	-0-	88	1	16771	3	Y	-0-					-0-
12	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	71	1	14735	3	Y	-0-					-0-
01	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	56	1	16711	3	Y	-0-					-0-
*02	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	53	1	16021	3	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

09	5730	X	5643	-0-	-87	-0-	31 25	1 9	5587	3	N	23					268
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	31 36	1 9	5812	3	N	33	181	1			120
11	6300	X	4886	-0-	-1414	-0-	25 33	1 9	4828	3	N	30					150
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	31					181
*01	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	14 29	1 9	4217	3	Y	26	161	1			46
02	5320	X	3418	-0-	-1902	-0-	11 14	1 9	3393	3	Y	13	10	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	49	1	8886	3	N	81	177	1			159
							89	9									
10	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	50	1	9264	3	N	95					254
							105	9									
11	9480	X	9442	-0-	-38	-0-	49	1	9281	3	N	102	180	1			176
							112	9									
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	109	188	1			97
01	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	33	1	9837	3	N	74					171
							81	9									
*02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	30	1	8990	3	N	47					218
							52	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

09	22020	X	21334	-0-	-686	-0-	116	1	21203	3	N	14					31
							15	9									
10	22754	X	22053	-0-	-701	-0-	118	1	21896	3	N	35					66
							39	9									
11	22020	X	21341	-0-	-679	-0-	111	1	21184	3	N	42					108
							46	9									
12	22692	X	21730	-0-	-962	-0-	104	1	21535	3	N	83	190	1			1
							91	9									
01	22041	X	21355	-0-	-686	-0-	72	1	21266	3	N	15					16
							17	9									
02	19908	X	19122	-0-	-786	-0-	63	1	19014	3	N	41					57
							45	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

09	11580	X	10689	-0-	-891	-0-	58	1	10556	3	N	68					156
							75	9									
10	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	61	1	11295	3	N	78					234
							86	9									
11	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	55	1	10412	3	N	87	180	1			141
							96	9									
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	59	1	12089	3	N	103					244
							113	9									
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	41	1	12001	3	N	115	175	1			184
							127	9									
02	10332	X	9958	-0-	-374	-0-	33	1	9834	3	N	83					267
							91	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

09	9720	X	9333	-0-	-387	-0-	51	1	9212	3	N	64					139
							70	9									
10	9951	X	9307	-0-	-644	-0-	49	1	9177	3	N	74					213
							81	9									
11	9630	X	8553	-0-	-1077	-0-	44	1	8439	3	N	64	176	1			101
							70	9									
12	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	43	1	8833	3	N	70					171
							77	9									
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	29	1	8492	3	N	74	173	1			72
							81	9									
02	8708	X	7876	-0-	-832	-0-	26	1	7780	3	N	64					136
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	38	1	6909	3	N	46					217
							51	9									
10	8029	X	7320	-0-	-709	-0-	39	1	7242	3	N	35					252
							39	9									
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	35	1	6713	3	N	41					293
							45	9									
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	8028	3	N	40					333
							44	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	25	1	7271	3	N	53	168	1			218
							58	9									
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	22	1	6606	3	N	61					279
							67	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	1467	1	4860	3	N	15					136
							17	9									
10	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	1514	1	4865	3	N	40					176
							44	9									
*11	7080	X	6014	-0-	-1066	-0-	1464	1	4513	3	N	34	174	1			36
							37	9									
*12	6541	X	6411	-0-	-130	-0-	1512	1	4877	3	N	20					56
							22	9									
01	6541	X	6156	-0-	-385	-0-	1504	1	4608	3	N	40					96
							44	9									
02	5908	X	5537	-0-	-371	-0-	1358	1	4135	3	N	40					136
							44	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	731	1	7571	3	N	67					151
							74	9									
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	733	1	7860	3	N	70	175	1			46
							77	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	728	1	7375	3	N	70					116
							77	9									
12	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	750	1	7527	3	N	77					193
							85	9									
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	738	1	7414	3	N	77	184	1			86
							85	9									
*02	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	665	1	6300	3	N	76					162
							84	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	10327	-0-	-2063	-0-	56	1	10270	3	Y	1	161	1			35
							1	9									
10	13175	X	8667	-0-	-4508	-0-	46	1	8621	3	Y	-0-					35
11	12750	X	10127	-0-	-2623	-0-	53	1	10074	3	Y	-0-					35
12	13175	X	8941	-0-	-4234	-0-	43	1	8785	3	Y	103					138
							113	9									
01	11532	X	9162	-0-	-2370	-0-	31	1	9120	3	Y	10					148
							11	9									
02	9632	X	8663	-0-	-969	-0-	28	1	8514	3	Y	110	190	1			68
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	14	1	2520	3	N	-0-					103
10	4030	X	1217	-0-	-2813	-0-	7	1	1210	3	N	-0-					103
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	19	1	3666	3	N	-0-					103
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	28	1	5826	3	N	-0-					103
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	26	1	7712	3	N	-0-					103
*02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	23	1	6921	3	N	-0-					103

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	69	1	12668	3	N	7					27
							8	9									
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	78	1	14428	3	N	20					47
							22	9									
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	67	1	12750	3	N	14					61
							15	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	55	1	11359	3	N	-0-					61
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	26	1	7738	3	N	-0-					61
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	N	-0-					61

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	30	1	5530	3	N	127					141
							140	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42	166	1			17
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					17
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					17
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	24	1	7000	3	N	-0-					17
*02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	37	1	11263	3	N	20					37
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	80	1	14586	3	N	-0-					7
10	15438	X	12404	-0-	-3034	-0-	66	1	12338	3	N	-0-					7
11	14940	X	4224	-0-	-10716	-0-	21	1	4071	3	N	120					127
							132	9									
12	15438	X	960	-0-	-14478	-0-	5	1	952	3	N	3					130
							3	9									
01	15438	X	9994	-0-	-5444	-0-	34	1	9959	3	N	1					131
							1	9									
02	13692	X	10650	-0-	-3042	-0-	35	1	10613	3	N	2					133
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3490	-0-	-1940	-0-	19	1	3471	3	N	-0-					33
10	5518	X	3438	-0-	-2080	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					33
11	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	24	1	4560	3	N	-0-					33
12	4340	X	2012	-0-	-2328	-0-	10	1	1966	3	N	33					66
							36	9									
01	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	13	1	3703	3	N	40					106
							44	9									
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	16	1	4772	3	N	17					123
							19	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15728	-0-	-922	-0-	86	1	15634	3	N	7					40
							8	9									
10	16802	X	16109	-0-	-693	-0-	86	1	16010	3	N	12					52
							13	9									
11	16260	X	15451	-0-	-809	-0-	80	1	15167	3	N	185	189	1			48
							204	9									
12	16368	X	15654	-0-	-714	-0-	76	1	15575	3	N	3					51
							3	9									
01	16368	X	15252	-0-	-1116	-0-	51	1	15187	3	N	13					64
							14	9									
02	14672	X	12983	-0-	-1689	-0-	43	1	12918	3	N	20					84
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	5138	-0-	-4222	-0-	28	1	5103	3	Y	6					54
							7	9									
10	9672	X	7257	-0-	-2415	-0-	39	1	7196	3	Y	20					74
							22	9									
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	35	1	6643	3	Y	269	182	1			161
							296	9									
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	8995	3	Y	7					168
							8	9									
01	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	24	1	7196	3	Y	27	162	1			33
							30	9									
02	6552	X	3583	-0-	-2969	-0-	11	1	3417	3	Y	141	159	1			15
							155	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6148	-0-	-1712	-0-	33	1	6098	3	Y	15					30
							17	9									
10	8122	X	3911	-0-	-4211	-0-	21	1	3867	3	Y	21					51
							23	9									
11	7860	X	1733	-0-	-6127	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					51
12	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	18	1	3659	3	Y	6					57
							7	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	7					64
							8	9									
02	4536	X	3808	-0-	-728	-0-	13	1	3786	3	Y	8					72
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	75	1	13681	3	N	-0-					15
10	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	87	1	16182	3	N	26					41
							29	9									
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	83	1	15750	3	N	10					51
							11	9									
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	83	1	17211	3	N	6					57
							7	9									
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	56	1	16517	3	N	9					66
							10	9									
*02	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	50	1	15163	3	N	37					103
							41	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27960	X	23131	-0-	-4829	-0-	126	1	22896	3	N	99	366	1			100
							109	9									
10	28892	X	25318	-0-	-3574	-0-	134	1	24878	3	N	278					378
							306	9									
11	23850	X	22820	-0-	-1030	-0-	118	1	22483	3	N	199	178	1			399
							219	9									
12	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	135	1	27861	3	N	200	370	1			229
							220	9									
01	25327	X	23731	-0-	-1596	-0-	79	1	23473	3	N	163	178	1			214
							179	9									
*02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	77	1	23333	3	N	158	187	1			185
							174	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	47	1	8599	3	N	-0-					10
10	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	47	1	8695	3	N	178	180	1			8
							196	9									
11	9600	X	8197	-0-	-1403	-0-	43	1	8154	3	N	-0-					8
12	9393	X	8215	-0-	-1178	-0-	40	1	8175	3	N	-0-					8
01	9207	X	8386	-0-	-821	-0-	28	1	8162	3	N	178	176	1			10
							196	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	24	1	7094	3	N	-0-					10

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	23	1	4162	3	N	20					87
							22	9									
10	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	24	1	4447	3	N	10					97
							11	9									
11	4800	X	4235	-0-	-565	-0-	22	1	4184	3	N	26					123
							29	9									
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	24	1	4885	3	N	12					135
							13	9									
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	17	1	4989	3	N	24					159
							26	9									
*02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4533	3	N	28	162	1			25
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	6520	-0-	-6680	-0-	36	1	6444	3	N	36					192
							40	9									
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	109	1	14891	3	N	136	183	1			145
							150	9									
11	12960	X	12878	-0-	-82	-0-	67	1	12656	3	N	141					286
							155	9									
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	61	1	12602	3	N	144	355	1			75
							158	9									
01	14849	X	13369	-0-	-1480	-0-	44	1	13163	3	N	147					222
							162	9									
02	13412	X	11513	-0-	-1899	-0-	38	1	11339	3	N	124	189	1			157
							136	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6131	-0-	-2509	-0-	33	1	6043	3	N	50	169	1			28
							55	9									
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	42	1	7780	3	N	59					87
							65	9									
11	6540	X	4883	-0-	-1657	-0-	25	1	4799	3	N	54					141
							59	9									
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	34	1	6919	3	N	52	170	1			23
							57	9									
01	7874	X	5983	-0-	-1891	-0-	20	1	5877	3	N	78					101
							86	9									
02	7112	X	2500	-0-	-4612	-0-	8	1	2460	3	N	29					130
							32	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27360	X	26349	-0-	-1011	-0-	802	1	25547	3	N	-0-					-0-
10	28024	X	27351	-0-	-673	-0-	859	1	26492	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	26044	-0-	-806	-0-	810	1	25234	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26192	-0-	-1553	-0-	915	1	25277	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26081	-0-	-1664	-0-	364	1	25717	3	N	-0-					-0-
02	24696	X	23371	-0-	-1325	-0-	316	1	23055	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	21532	-0-	-1178	-0-	656	1	20876	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	22603	-0-	-306	-0-	709	1	21894	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	21887	-0-	-223	-0-	680	1	21207	3	N	-0-					-0-
12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	791	1	21859	3	N	-0-					-0-
01	22599	X	22480	-0-	-119	-0-	314	1	22166	3	N	-0-					-0-
02	20440	X	19856	-0-	-584	-0-	268	1	19588	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26970	X	26848	-0-	-122	-0-	806	1	26042	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	26785	-0-	-1084	-0-	827	1	25958	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	26022	-0-	-948	-0-	796	1	25226	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26376	-0-	-1369	-0-	910	1	25466	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26508	-0-	-1237	-0-	368	1	26140	3	N	-0-					-0-
02	25060	X	22729	-0-	-2331	-0-	304	1	22425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	55	1	10074	3	N	69	176	1			166
							76	9									
10	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	55	1	10309	3	N	70					236
							77	9									
11	10320	X	9805	-0-	-515	-0-	51	1	9668	3	N	78	183	1			131
							86	9									
12	10633	X	10332	-0-	-301	-0-	50	1	10201	3	N	74	176	1			29
							81	9									
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	34	1	10047	3	N	92					121
							101	9									
02	9520	X	8853	-0-	-667	-0-	29	1	8777	3	N	43					164
							47	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	105	1	19086	3	N	-0-					-0-
10	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	108	1	19984	3	N	-0-					-0-
11	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	102	1	19365	3	N	-0-					-0-
12	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	99	1	20443	3	N	-0-					-0-
01	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	68	1	19967	3	N	-0-					-0-
02	17444	X	17383	-0-	-61	-0-	57	1	17326	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6903	-0-	-267	-0-	37	1	6866	3	N	-0-					8
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	38	1	6965	3	N	-0-					8
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	35	1	6607	3	N	-0-					8
12	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	32	1	6563	3	N	-0-					8
01	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	22	1	6472	3	N	-0-					8
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	17	1	5199	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	12265	-0-	-815	-0-	67	1	12198	3	N	-0-					10
10	13082	X	12763	-0-	-319	-0-	68	1	12695	3	N	-0-					10
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	65	1	12314	3	N	182	189	1			3
							200	9									
12	12772	X	11493	-0-	-1279	-0-	55	1	11438	3	N	-0-					3
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	43	1	12733	3	N	-0-					3
02	11732	X	11360	-0-	-372	-0-	37	1	11323	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	3097	-0-	-4463	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					24
10	7812	X	5829	-0-	-1983	-0-	31	1	5798	3	N	-0-					24
11	7320	X	2390	-0-	-4930	-0-	13	1	2377	3	N	-0-					24
12	7378	X	6775	-0-	-603	-0-	33	1	6742	3	N	-0-					24
01	7130	X	3760	-0-	-3370	-0-	13	1	3747	3	N	-0-					24
02	5264	X	1900	-0-	-3364	-0-	6	1	1894	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	33	1	6066	3	N	-0-					10
10	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	34	1	6241	3	N	-0-					10
11	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	28	1	5386	3	N	156	156	1			10
							172	9									
12	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	30	1	6102	3	N	-0-					10
01	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	21	1	6248	3	N	-0-					10
02	5684	X	4657	-0-	-1027	-0-	15	1	4445	3	N	179	179	1			10
							197	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	44	1	8019	3	N	-0-					12
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	44	1	8225	3	N	179	179	1			12
							197	9									
11	8460	X	7850	-0-	-610	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					12
12	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	38	1	7980	3	N	-0-					12
01	8463	X	8083	-0-	-380	-0-	27	1	8056	3	N	-0-					12
02	7644	X	7539	-0-	-105	-0-	25	1	7326	3	N	171	171	1			12
							188	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	79	1	14375	3	N	104					326
							114	9									
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	92	1	17148	3	N	112	174	1			264
							123	9									
11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	82	1	15507	3	N	110	180	1			194
							121	9									
12	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	77	1	15934	3	N	126					320
							139	9									
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	49	1	14382	3	N	132	178	1			274
							145	9									
*02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	43	1	12936	3	N	114	185	1			203
							125	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9105	-0-	-1455	-0-	48	1	8831	3	N	205	372	1			162
							226	9									
10	13981	X	9413	-0-	-4568	-0-	49	1	9148	3	N	196	180	1			178
							216	9									
11	13530	X	8087	-0-	-5443	-0-	41	1	7861	3	N	168					346
							185	9									
12	13981	X	7927	-0-	-6054	-0-	37	1	7631	3	N	235	372	1			209
							259	9									
01	12648	X	7115	-0-	-5533	-0-	23	1	6874	3	N	198					407
							218	9									
02	8512	X	5738	-0-	-2774	-0-	18	1	5571	3	N	135	370	1			172
							149	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
10	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	96	1	17922	3	Y	-0-					-0-
11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	94	1	17907	3	Y	-0-					-0-
12	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	87	1	17944	3	Y	-0-					-0-
01	18011	X	17822	-0-	-189	-0-	60	1	17762	3	Y	-0-					-0-
02	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	52	1	15629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	91	1	16763	3	Y	-0-					-0-
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	111	1	20990	3	Y	-0-					-0-
12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	95	1	19694	3	Y	-0-					-0-
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	61	1	18097	3	Y	-0-					-0-
02	19684	X	15231	-0-	-4453	-0-	50	1	15181	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	69	1	12673	3	N	76					265
							84	9									
10	10199	X	9838	-0-	-361	-0-	52	1	9731	3	N	50	182	1			133
							55	9									
11	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	49	1	9271	3	N	69					202
							76	9									
12	13206	X	9452	-0-	-3754	-0-	45	1	9328	3	N	72	188	1			86
							79	9									
01	13206	X	9453	-0-	-3753	-0-	31	1	9339	3	N	75					161
							83	9									
02	11928	X	8180	-0-	-3748	-0-	27	1	8128	3	N	23					184
							25	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

09	12540	X	11086	-0-	-1454	-0-	746	1	10154	3	N	169	168	1			82
							186	9									
10	12958	X	11496	-0-	-1462	-0-	770	1	10564	3	N	147					229
							162	9									
11	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	749	1	11210	3	N	140	174	1			195
							154	9									
12	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	771	1	11974	3	N	177	175	1			197
							195	9									
01	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	588	1	8578	3	N	142					339
							156	9									
02	11312	X	11255	-0-	-57	-0-	679	1	10424	3	N	138	185	1			292
							152	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	60	1	11012	3	N	318	369	1			258
							350	9									
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	50	1	9260	3	N	256	173	1			341
							282	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	51	1	9627	3	N	398	536	1			203
							438	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	44	1	9103	3	N	420	358	1			265
							462	9									
01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	29	1	8535	3	N	399	536	1			128
							439	9									
*02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	24	1	7216	3	N	290	182	1			236
							319	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	1293	-0-	-15117	-0-	151	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	485	1	14789	3	Y	-0-					-0-
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	95	1	18096	3	Y	-0-					-0-
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	89	1	18302	3	Y	-0-					-0-
01	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	59	1	17633	3	Y	-0-					-0-
02	16968	X	15029	-0-	-1939	-0-	50	1	14979	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31440	X	30163	-0-	-1277	-0-	1005	1	29158	3	N	-0-					-0-
10	31899	X	29901	-0-	-1998	-0-	990	1	28911	3	N	-0-					-0-
11	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1031	1	29768	3	N	-0-					-0-
12	31155	X	30006	-0-	-1149	-0-	1120	1	28886	3	N	-0-					-0-
01	31155	X	30764	-0-	-391	-0-	1051	1	29713	3	N	-0-					-0-
02	28756	X	26316	-0-	-2440	-0-	908	1	25408	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31470	X	21967	-0-	-9503	-0-	1081	1	20886	3	N	-0-					-0-
10	32519	X	30718	-0-	-1801	-0-	1560	1	29158	3	N	-0-					-0-
11	30630	X	15663	-0-	-14967	-0-	800	1	14863	3	N	-0-					-0-
12	30566	X	20223	-0-	-10343	-0-	755	1	19468	3	N	-0-					-0-
01	30721	X	21330	-0-	-9391	-0-	729	1	20601	3	N	-0-					-0-
02	27748	X	23157	-0-	-4591	-0-	799	1	22358	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10820	-0-	-910	-0-	59	1	10761	3	N	-0-					34
10	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	59	1	10967	3	N	-0-					34
11	11520	X	10495	-0-	-1025	-0-	55	1	10440	3	N	-0-					34
12	11408	X	10830	-0-	-578	-0-	51	1	10608	3	N	155	179	1			10
							171	9									
01	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	35	1	10398	3	N	-0-					10
02	10108	X	8726	-0-	-1382	-0-	29	1	8697	3	N	-0-					10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	19354	-0-	-986	-0-	106	1	19248	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19860	-0-	-1158	-0-	106	1	19754	3	N	-0-					-0-
11	20340	X	18982	-0-	-1358	-0-	99	1	18883	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	19855	-0-	-977	-0-	96	1	19759	3	N	-0-					-0-
01	20398	X	19662	-0-	-736	-0-	66	1	19596	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17687	-0-	-373	-0-	58	1	17629	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	71	1	12982	3	N	-0-					27
10	13981	X	4795	-0-	-9186	-0-	26	1	4769	3	N	-0-					27
11	13530	X	8380	-0-	-5150	-0-	44	1	8336	3	N	-0-					27
12	13981	X	10316	-0-	-3665	-0-	50	1	10266	3	N	-0-					27
01	13485	X	8860	-0-	-4625	-0-	30	1	8830	3	N	-0-					27
02	12180	X	8066	-0-	-4114	-0-	27	1	8039	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	66	1	11973	3	N	-0-					22
10	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	82	1	15295	3	N	-0-					22
11	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	79	1	15136	3	N	-0-					22
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	71	1	14698	3	N	173	173	1			22
							190	9									
01	15376	X	9262	-0-	-6114	-0-	31	1	9231	3	N	-0-					22
02	14196	X	12446	-0-	-1750	-0-	41	1	12405	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	42	1	7565	3	N	-0-					24
10	9052	X	6793	-0-	-2259	-0-	36	1	6757	3	N	-0-					24
11	8730	X	5344	-0-	-3386	-0-	28	1	5316	3	N	-0-					24
12	8556	X	6745	-0-	-1811	-0-	32	1	6513	3	N	182	177	1			29
							200	9									
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					29
02	7112	X	5321	-0-	-1791	-0-	18	1	5303	3	N	-0-					29

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

09	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	76	1	13767	3	N	152					253
							167	9									
10	15996	X	14548	-0-	-1448	-0-	77	1	14320	3	N	137	172	1			218
							151	9									
11	15090	X	13502	-0-	-1588	-0-	70	1	13271	3	N	146	169	1			195
							161	9									
12	15438	X	15020	-0-	-418	-0-	72	1	14764	3	N	167	180	1			182
							184	9									
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	54	1	16127	3	N	162	187	1			157
							178	9									
*02	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	54	1	16201	3	N	174	182	1			149
							191	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

09	7110	X	4865	-0-	-2245	-0-	25	1	4632	3	N	189	180	1			14
							208	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					14
11	5070	X	1901	-0-	-3169	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					14
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	-0-					14
01	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					14
*02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	18	1	5518	3	N	-0-					14

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	14796	-0-	-624	-0-	81	1	14714	3	N	1					12
							1	9									
10	15934	X	14529	-0-	-1405	-0-	78	1	14450	3	N	1					13
							1	9									
11	15180	X	14104	-0-	-1076	-0-	74	1	14027	3	N	3					16
							3	9									
12	15314	X	14781	-0-	-533	-0-	71	1	14599	3	N	101	115	1			2
							111	9									
01	15314	X	14707	-0-	-607	-0-	49	1	14656	3	N	2					4
							2	9									
02	13804	X	12910	-0-	-894	-0-	43	1	12860	3	N	6					10
							7	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

09	93900	X	68915	-0-	-24985	-0-	2297	1	66618	2	N	-0-					-0-
10	89869	X	68519	-0-	-21350	-0-	2269	1	66250	2	N	-0-					-0-
11	82170	X	63250	-0-	-18920	-0-	2117	1	61133	2	N	-0-					-0-
12	79825	X	61443	-0-	-18382	-0-	2294	1	59149	2	N	-0-					-0-
01	74493	X	61812	-0-	-12681	-0-	2111	1	59701	2	N	-0-					-0-
02	64316	X	54492	-0-	-9824	-0-	1881	1	52611	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

09	93630	X	61419	-0-	-32211	-0-	2046	1	59373	2	N	-0-					-0-
10	89342	X	61368	-0-	-27974	-0-	2033	1	59335	2	N	-0-					-0-
11	81960	X	63150	-0-	-18810	-0-	2114	1	61036	2	N	-0-					-0-
12	80910	X	61003	-0-	-19907	-0-	2277	1	58726	2	N	-0-					-0-
01	76601	X	60995	-0-	-15606	-0-	2084	1	58911	2	N	-0-					-0-
02	58940	X	54118	-0-	-4822	-0-	1867	1	52251	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

09	53160	X	37716	-0-	-15444	-0-	1257	1	36459	2	N	-0-					-0-
10	51925	X	37293	-0-	-14632	-0-	1235	1	36058	2	N	-0-					-0-
11	48270	X	36519	-0-	-11751	-0-	1222	1	35297	2	N	-0-					-0-
12	48081	X	38595	-0-	-9486	-0-	1440	1	37155	2	N	-0-					-0-
01	43741	X	38712	-0-	-5029	-0-	1322	1	37390	2	N	-0-					-0-
02	35196	X	33255	-0-	-1941	-0-	1147	1	32108	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

09	46110	X	31288	-0-	-14822	-0-	1483	1	29805	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	26241	-0-	-18337	-0-	1420	1	24821	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	23020	-0-	-18440	-0-	771	1	22249	2	N	-0-					-0-
12	38843	X	27017	-0-	-11826	-0-	1009	1	26008	2	N	-0-					-0-
01	32333	X	27015	-0-	-5318	-0-	923	1	26092	2	N	-0-					-0-
02	29204	X	24778	-0-	-4426	-0-	856	1	23922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54090	X	37591	-0-	-16499	-0-	205	1	37366	3	N	18					47
							20	9									
10	55893	X	36953	-0-	-18940	-0-	197	1	36756	3	N	-0-					47
11	54090	X	33861	-0-	-20229	-0-	177	1	33684	3	N	-0-					47
12	48050	X	33106	-0-	-14944	-0-	159	1	32947	3	N	-0-					47
01	42656	X	31855	-0-	-10801	-0-	107	1	31715	3	Y	30	69	1			8
							33	9									
02	35084	X	27807	-0-	-7277	-0-	92	1	27711	3	Y	4	4	1			8
							4	9									

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46830	X	32447	-0-	-14383	-0-	1080	1	31367	3	N	-0-					-0-
10	46221	X	31141	-0-	-15080	-0-	1032	1	30109	3	N	-0-					-0-
11	38970	X	34564	-0-	-4406	-0-	1344	1	33220	3	N	-0-					-0-
*12	37541	X	29284	-0-	-8257	-0-	1089	1	28195	3	N	-0-					-0-
01	34906	X	28448	-0-	-6458	-0-	972	1	27476	3	N	-0-					-0-
02	32256	X	25252	-0-	-7004	-0-	872	1	24380	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44790	X	32110	-0-	-12680	-0-	175	1	31935	3	N	-0-					-0-
10	46283	X	30104	-0-	-16179	-0-	161	1	29943	3	N	-0-					-0-
11	44790	X	26912	-0-	-17878	-0-	141	1	26771	3	N	-0-					-0-
12	41385	X	26485	-0-	-14900	-0-	128	1	26357	3	N	-0-					-0-
01	36828	X	24618	-0-	-12210	-0-	83	1	24506	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	29960	X	21021	-0-	-8939	-0-	69	1	20950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59250	X	40971	-0-	-18279	-0-	1366	1	39605	3	N	-0-					-0-
10	58776	X	40891	-0-	-17885	-0-	1354	1	39537	3	N	-0-					-0-
11	48720	X	43262	-0-	-5458	-0-	1680	1	41582	3	N	-0-					-0-
*12	47120	X	37289	-0-	-9831	-0-	1386	1	35903	3	N	-0-					-0-
01	44764	X	37556	-0-	-7208	-0-	1283	1	36273	3	N	-0-					-0-
02	40376	X	32294	-0-	-8082	-0-	1115	1	31179	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		60894	-0-	60894	170083	332	1	60533	3	N	26	64	1			20
							29	9									
10	227170	X	57087	-0-	-170083	-0-	305	1	56771	3	N	10					30
							11	9									
11	63360	X	49846	-0-	-13514	-0-	261	1	49585	3	N	-0-					30
12	65472	X	47354	-0-	-18118	-0-	229	1	47089	3	N	33					63
							36	9									
01	65472	X	44209	-0-	-21263	-0-	149	1	44060	3	N	-0-					63
02	56840	X	38735	-0-	-18105	-0-	128	1	38607	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		64175	-0-	64175	174789	349	1	63782	3	N	40	122	1			40
							44	9									
10	233436	X	58647	-0-	-174789	-0-	313	1	58315	3	N	17					57
							19	9									
11	63690	X	51172	-0-	-12518	-0-	267	1	50839	3	N	60					117
							66	9									
12	65813	X	49308	-0-	-16505	-0-	238	1	49070	3	N	-0-					117
01	65813	X	47036	-0-	-18777	-0-	158	1	46878	3	N	-0-					117
02	59444	X	40430	-0-	-19014	-0-	133	1	40297	3	N	-0-					117

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		63689	-0-	63689	168896	347	1	63211	3	N	119	242	1			17
							131	9									
10	227039	X	58143	-0-	-168896	-0-	310	1	57761	3	N	65					82
							72	9									
11	63690	X	50690	-0-	-13000	-0-	265	1	50425	3	N	-0-					82
12	65813	X	50360	-0-	-15453	-0-	242	1	49984	3	N	122	189	1			15
							134	9									
01	65813	X	50235	-0-	-15578	-0-	169	1	50066	3	N	-0-					15
*02	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	144	1	43383	3	N	-0-					15

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		61658	-0-	61658	164083	336	1	61265	3	N	52	130	1			47
							57	9									
10	SHUT IN		55695	-0-	55695	219778	298	1	55355	3	N	38					85
							42	9									
11	271158	X	51380	-0-	-219778	-0-	269	1	51111	3	N	-0-					85
12	63612	X	27878	-0-	-35734	-0-	134	1	27627	3	N	106	171	1			20
							117	9									
01	63612	X	83	-0-	-63529	-0-	83	3			N	-0-					20
*02	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-	133	1	40143	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		8565	-0-	8565	8565	47	1	8518	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75590	-0-	75590	84155	404	1	75186	3	N	-0-					-0-
11	137100	X	52945	-0-	-84155	-0-	277	1	52659	3	N	8					8
							9	9									
12	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	236	1	48613	3	N	62					70
							68	9									
01	43687	X	43687	-0-	-0-	-0-	147	1	43540	3	N	-0-					70
*02	37273	X	37273	-0-	-0-	-0-	123	1	37137	3	N	12					82
							13	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		8918	-0-	8918	8918	48	1	8870	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		77900	-0-	77900	86818	417	1	77483	3	N	-0-					-0-
11	140737	X	53919	-0-	-86818	-0-	283	1	53630	3	N	5					5
							6	9									
12	67611	X	48623	-0-	-18988	-0-	234	1	48343	3	N	42					47
							46	9									
01	67611	X	44859	-0-	-22752	-0-	151	1	44708	3	N	-0-					47
02	61068	X	38106	-0-	-22962	-0-	126	1	37980	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		9519	-0-	9519	9519	52	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		83055	-0-	83055	92574	444	1	82611	3	N	-0-					-0-
11	156434	X	63860	-0-	-92574	-0-	334	1	63526	3	N	-0-					-0-
12	77841	X	57874	-0-	-19967	-0-	279	1	57570	3	N	23					23
							25	9									
01	77841	X	52300	-0-	-25541	-0-	176	1	52124	3	N	-0-					23
02	70308	X	43341	-0-	-26967	-0-	143	1	43198	3	N	-0-					23

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		8838	-0-	8838	8838	48	1	8790	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		58337	-0-	58337	67175	312	1	58025	3	N	-0-					-0-
11	108304	X	41129	-0-	-67175	-0-	215	1	40914	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	21602	-0-	-25084	-0-	104	1	21470	3	N	25					25
							28	9									
01	46686	X	2470	-0-	-44216	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					25
02	42168	X	26081	-0-	-16087	-0-	86	1	25995	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		9247	-0-	9247	9247	50	1	9197	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69678	-0-	69678	78925	372	1	69306	3	N	-0-					-0-
11	131267	X	52342	-0-	-78925	-0-	274	1	52068	3	N	-0-					-0-
12	61225	X	47733	-0-	-13492	-0-	230	1	47481	3	N	20					20
							22	9									
01	61225	X	44117	-0-	-17108	-0-	148	1	43969	3	N	-0-					20
02	55300	X	36829	-0-	-18471	-0-	122	1	36707	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1387	-0-	1387	1387	8	1	1379	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		54520	-0-	54520	55907	291	1	54229	3	N	-0-					-0-
11	95901	X	39994	-0-	-55907	-0-	209	1	39785	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	37684	-0-	-9002	-0-	182	1	37502	3	N	-0-					-0-
01	46686	X	33161	-0-	-13525	-0-	111	1	33050	3	N	-0-					-0-
02	42168	X	28288	-0-	-13880	-0-	93	1	28195	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		56803	-0-	56803	56803	55594	3	1209	9	N	1099	1078	1			21
11	0		59682	-0-	59682	116485	306	1	58298	3	N	980	898	1			103
							1078	9									
12	165988	X	49503	-0-	-116485	-0-	235	1	48480	3	N	716	698	1			121
							788	9									
01	53475	X	41745	-0-	-11730	-0-	138	1	40981	3	N	569	555	1			135
							626	9									
02	48300	X	34307	-0-	-13993	-0-	112	1	33705	3	N	445	432	1			148
							490	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		67818	-0-	67818	67818	1	1	65506	3	N	2101	2064	1			37
							2311	9									
11	0		58407	-0-	58407	126225	298	1	56599	3	N	1373	1246	1			164
							1510	9									
12	174259	X	48034	-0-	-126225	-0-	226	1	46732	3	N	978	979	1			163
							1076	9									
01	50685	X	41868	-0-	-8817	-0-	138	1	40780	3	N	864	891	1			136
							950	9									
02	45780	X	32864	-0-	-12916	-0-	106	1	32081	3	N	615	678	1			73
							677	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	46227	X	NO RPT	-0-	-46227	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	53979	X	NO RPT	-0-	-53979	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30866	X	NO RPT	-0-	-30866	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

12	0		5452	-0-	5452	5452	26	1	5426	3	N	-0-					-0-
01	0		108403	-0-	108403	113855	363	1	107684	3	N	324	184	1			140
							356	9									
*02	181314	X	67459	-0-	-113855	-0-	222	1	67101	3	N	124	195	1			69
							136	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28094	X	NO RPT	-0-	-28094	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	23820	X	NO RPT	-0-	-23820	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	5	N	-0-					9
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	307	3	56	5	N	-0-					9
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	351	3	72	5	N	6					15
							7	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1266	3	160	5	N	6					21
							7	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1243	3	231	5	N	6					27
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2699 10	3 9	177	5	N	9					46
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2439 4	3 9	445	5	N	4					50
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2021 8	3 9	415	5	N	7					57
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2114 6	3 9	268	5	N	5					62
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2076 6	3 9	386	5	N	5					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1622 7	3 9	106	5	N	6					70
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	794 6	3 9	145	5	N	5					75
11	1980	N	970	-0-	-1010	-0-	802 3	3 9	165	5	N	3					78
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1110	3	140	5	N	-0-					78
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1089	3	203	5	N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2615	3	172	5	N	12					96
							13	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2269	3	414	5	N	9					105
							10	9									
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1632	3	335	5	N	4					109
							4	9									
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1891	3	239	5	N	4					113
							4	9									
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1857	3	345	5	N	4					117
							4	9									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					117

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

09	706	N	130	-0-	-576	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					13
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	3					16
							3	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	1					17
							1	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					17
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	2					19
							2	9									
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	6					25
							7	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	352	1	11204	2	N	-0-					-0-
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	359	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	368	1	10176	2	N	-0-					-0-
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	369	1	9983	2	N	-0-					-0-
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	329	1	10155	2	N	-0-					-0-
*02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	318	1	9126	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

09	3000	N	3359	-0-	359	590	3359	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	81	-0-	-15	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

09	7170	X	5067	-0-	-2103	-0-	497	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5135	-0-	-2274	-0-	534	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4318	-0-	-2522	-0-	462	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5079	-0-	-1989	-0-	563	1	4515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	471	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3701	-0-	-1031	-0-	406	1	3295	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

09	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	16558	-0-	-1382	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16597	-0-	-1941	-0-	16596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18538	X	16448	-0-	-2090	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14515	-0-	-2229	-0-	14515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	919	-0-	-425	-0-	919	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

09	659	N	161	-0-	-498	-0-	140	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	Y	10					19

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-	80	1			35
10	9083	X	9051	-0-	-32	-0-	9029	2	22	9	N	20					55
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	7996	2	13	9	N	12					67
12	8928	X	8798	-0-	-130	-0-	248	1	8541	2	N	8					75
							9	9									
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	186	1	8879	2	N	24					99
							26	9									
02	8176	X	8098	-0-	-78	-0-	8076	2	22	9	N	20					119

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	8850	-0-	-3600	-0-	8850	2			N	-0-					190
10	12865	X	9161	-0-	-3704	-0-	9128	2	33	9	N	30					220
11	12450	X	8736	-0-	-3714	-0-	8736	2			N	-0-					220
12	11191	X	9062	-0-	-2129	-0-	9058	2	4	9	N	4					224
01	9486	X	8294	-0-	-1192	-0-	8282	2	12	9	N	11	1	8			234
02	8288	X	6691	-0-	-1597	-0-	6682	2	9	9	N	8					242

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

09	9360	X	2267	-0-	-7093	-0-	2267	2			N	-0-					62
10	9672	X	1458	-0-	-8214	-0-	1458	2			N	-0-					62
11	9090	X	2769	-0-	-6321	-0-	2769	2			N	-0-					62
12	9393	X	4653	-0-	-4740	-0-	4653	2			N	-0-					62
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8372	2	1	9	N	1	1	8			62
*02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					67

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

09	3000	N	6741	-0-	3741	11465	542	1	6184	2	N	14					119
							15	9									
10	17873	X	6408	-0-	-11465	-0-	591	1	5808	2	N	8					127
							9	9									
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	588	1	5183	2	N	11					138
							12	9									
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	553	1	6051	2	N	9					147
							10	9									
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	647	1	3618	2	N	13					160
							14	9									
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	524	1	2286	2	N	4					164
							4	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					107
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					107
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10289	2	6	9	N	5					112
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					112
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	2	1	9	N	1	1	8			112
*02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			112

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					195
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					195
11	13410	X	13182	-0-	-228	-0-	13182	2			N	-0-					195
12	14322	X	13434	-0-	-888	-0-	13434	2			N	-0-					195
*01	14322	X	11761	-0-	-2561	-0-	11760	2	1	9	N	1	1	8			195
02	12936	X	11368	-0-	-1568	-0-	11367	2	1	9	N	1	1	8			129

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					175
10	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1233	2	2	9	N	2					177
11	1770	N	1300	-0-	-470	-0-	1276	2	24	9	N	22					199
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1595	2	14	9	N	13					212
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	N	24	1	8			235
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	1114	2	9	9	N	8	175	1	1	8	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9180	-0-	-647	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8236	-0-	-1274	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7708	-0-	-1168	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	12676	-0-	-704	-0-	12676	2			N	-0-					180
10	13826	X	12578	-0-	-1248	-0-	12576	2	2	9	N	2					182
11	13380	X	12087	-0-	-1293	-0-	12054	2	33	9	N	30					212
12	13113	X	11793	-0-	-1320	-0-	11793	2			N	-0-					212
01	13113	X	12039	-0-	-1074	-0-	12025	2	14	9	N	13	1	8			224
02	11844	X	11196	-0-	-648	-0-	11184	2	12	9	N	11					235

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					60
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					60
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					60
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					60
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					60
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	2			N	-0-					33

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3827	-0-	727	1307	3827	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2664	-0-	-136	1171	2664	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1962	N	472	-0-	-1490	-0-	451	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	389	2	11	9	Y	10					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

09	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2787	-0-	-313	497	2787	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2095	-0-	-497	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1689	-0-	-1039	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1387	-0-	-1077	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

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

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					70

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	1435	2	59	9	N	54	164	1			100
10	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1890	2	67	9	N	61					161
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2559	2	55	9	N	50	179	1			32
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	N	43					75
01	3100	N	3726	-0-	626	626	3627	2	99	9	N	90					165
*02	2800	N	3364	-0-	564	1190	3323	2	41	9	N	37					202

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21930	X	19507	-0-	-2423	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19564	-0-	-3097	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	13860	-0-	-8070	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15178	-0-	-5809	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8433	-0-	-9767	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10886	2	12	9	N	11					63
10	12183	X	11121	-0-	-1062	-0-	11121	2			N	-0-					63
11	11790	X	10589	-0-	-1201	-0-	10589	2			N	-0-					63
12	12183	X	11111	-0-	-1072	-0-	11111	2			N	-0-					63
01	11253	X	10331	-0-	-922	-0-	10324	2	7	9	N	6	1	8			68
02	10164	X	9802	-0-	-362	-0-	9792	2	10	9	N	9					77

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					159
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					159
11	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	6670	2	6	9	N	5					164
12	8556	X	6930	-0-	-1626	-0-	6922	2	8	9	N	7					171
01	9641	X	4332	-0-	-5309	-0-	4322	2	10	9	N	9	1	8			179
02	8708	X	6507	-0-	-2201	-0-	6504	2	3	9	N	3					182

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					51
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					51
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					51
12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					51
*01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					51
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					28
10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10215	2	66	9	N	60					88
11	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17					105
12	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9861	2	45	9	N	41					146
01	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9852	2	52	9	N	47					193
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8413	2	35	9	N	32					225

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	495	-0-	-905	-0-	495	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2440	N	587	-0-	-1853	-0-	566	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	520	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	441	2	11	9	Y	10					19

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	516	2	22	9	N	20					75
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					75
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					75
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	16725	-0-	-2415	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17294	-0-	-965	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15531	-0-	-1749	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14572	-0-	-3284	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	12108	-0-	-5190	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12196	-0-	-3428	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3075	-0-	-1065	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	173	1	2910	2	N	3					3
							3	9									
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					3
01	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	168	1	3289	2	N	-0-					3
02	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	49	1	2791	2	N	-0-					3

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					22
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					22
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					22
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	491	1	21115	2	N	-0-					-0-
10	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	554	1	19519	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	525	1	18098	2	N	-0-					-0-
12	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	229	1	23213	2	N	-0-					-0-
01	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18685	-0-	-1475	-0-	18685	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	301	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8953	2	7	9	N	6	106	1			16
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9672	2	19	9	N	17					33
11	9240	X	7542	-0-	-1698	-0-	7534	2	8	9	N	7					40
12	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9352	2	N	20					60
							22	9									
01	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	187	1	9733	2	N	23					83
							25	9									
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	8236	2	21	9	N	19					102

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

09	25290	X	17166	-0-	-8124	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	16808	-0-	-5667	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	16609	-0-	-3341	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	15029	-0-	-5183	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15122	-0-	-3850	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
*02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					113
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					113
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					113
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					113
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					113

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

09	2900	N	1968	-0-	-932	5455	1947	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	2010	-0-	-1090	4365	1996	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1680	-0-	-1320	3045	1674	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1945	-0-	-1155	1890	1928	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2059	-0-	-1041	849	2042	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	2783	N	1934	-0-	-849	-0-	1923	2	11	9	Y	10					19

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

09	13770	X	10479	-0-	-3291	-0-	10476	2	3	9	N	3					146
10	12586	X	10389	-0-	-2197	-0-	10389	2			N	-0-					146
11	12180	X	9874	-0-	-2306	-0-	9874	2			N	-0-					146
12	11625	X	10201	-0-	-1424	-0-	10114	2	87	9	N	79					225
01	11346	X	9642	-0-	-1704	-0-	9642	2			N	-0-	130	1			95
02	9772	X	9055	-0-	-717	-0-	9055	2			N	-0-					95

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3378	2	17	9	N	15	1	8			14
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4					18
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	N	5	1	8			22
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					23

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	277	1	7449	2	N	22					70
							24	9									
10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	346	1	10430	2	N	42	73	1			39
							46	9									
11	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	328	1	6398	2	N	25					64
							28	9									
12	7998	X	7391	-0-	-607	-0-	361	1	7005	2	N	23					87
							25	9									
01	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	772	1	7096	2	N	40					127
							44	9									
02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	514	1	4511	2	N	23					150
							25	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2144	-0-	-756	5914	80	1	2064	2	Y	-0-					13
10	3100	N	2221	-0-	-879	5035	82	1	2136	2	Y	3					16
							3	9									
11	3000	N	2117	-0-	-883	4152	81	1	2035	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	2812	-0-	-288	3864	106	1	2706	2	Y	-0-					17
01	3100	N	2397	-0-	-703	3161	92	1	2303	2	Y	2					19
							2	9									
*02	2800	N	2036	-0-	-764	2397	77	1	1952	2	Y	6					25
							7	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

09	2900	N	1175	-0-	-1725	1878	1154	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3062	N	1184	-0-	-1878	-0-	1170	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	899	2	11	9	Y	10					19

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

09	14160	X	10024	-0-	-4136	-0-	10009	2	15	9	N	14					149
10	10695	X	10027	-0-	-668	-0-	10026	2	1	9	N	1					150
11	10350	X	8881	-0-	-1469	-0-	8879	2	2	9	N	2					152
12	10695	X	8965	-0-	-1730	-0-	8919	2	46	9	N	42					194
01	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-	9337	2	19	9	N	17					211
02	9352	X	8190	-0-	-1162	-0-	8159	2	31	9	N	28					239

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	728	2	2	9	N	2					19
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	726	2	14	9	N	13					32
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					32
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					32
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	702	2	22	9	N	20					52
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	795	2	55	9	N	50					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					220
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					220
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					220
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					220
*01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3729	2	22	9	N	20					240
*02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3668	2	19	9	N	17					257

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					72
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					72
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	N	115	-0-	-669	-0-	94	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	Y	10					19

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	369	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	495	1	5520	2	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	387	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	456	1	5992	2	N	-0-					-0-
*02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	430	1	5294	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

09	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	2			N	-0-					143
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					143
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8337	2	15	9	N	14					157
12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8814	2	12	9	N	11					168
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					168
*02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	1116	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1160	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	703	1	3878	2	N	18	3	8			15
							20	9									
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	539	1	4384	2	N	-0-					15
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	460	1	4245	2	N	27	1	8			41
							30	9									
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	284	1	3832	2	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					77
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					77
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					77
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					77
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
*02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1884	-0-	-1016	5440	70	1	1814	2	Y	-0-					13
10	3100	N	2120	-0-	-980	4460	78	1	2039	2	Y	3					16
							3	9									
11	3000	N	1810	-0-	-1190	3270	69	1	1740	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	7	-0-	-3093	177	7	2			Y	-0-					17
01	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	17	1	417	2	Y	2					19
							2	9									
02	1680	N	775	-0-	-905	-0-	29	1	739	2	Y	6					25
							7	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	563	N	169	-0-	-394	-0-	169	2			Y	-0-					104
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					104
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					104
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					104
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3202	-0-	102	102	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	N	3304	-0-	204	306	3304	2			N	-0-					-0-
*02	2731	X	2425	-0-	-306	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20840	-0-	-240	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19374	-0-	-2233	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19566	-0-	-2041	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	11132	-0-	-8384	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2					145
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					148
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					148
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					148
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			148
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	706	2	47	9	N	43					191

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					110
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					110
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	649	2	99	9	N	90	154	1			14
10	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					14
11	990	X	345	-0-	-645	-0-	345	2			N	-0-					14
12	868	X	381	-0-	-487	-0-	308	2	73	9	N	66	72	1			8
01	868	X	653	-0-	-215	-0-	397	2	256	9	N	233	113	1			128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4258	-0-	1258	1258	4258	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	1801	-0-	-1258	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	743	-0-	-461	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1557	-0-	-1113	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	N	-0-					100
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	285	1	3362	2	N	-0-					100
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	276	1	2670	2	N	28	1	8			127
							31	9									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	285	1	3223	2	N	-0-					127
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	12	1	8			138
							13	9									
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	256	1	2545	2	N	-0-					138

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					54
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

09	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	340	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	344	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4166	-0-	-544	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	316	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	325	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3651	-0-	-353	-0-	287	1	3364	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					75
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					75
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

09	2900	N	2136	-0-	-764	5834	2115	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4793	2045	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	2037	-0-	-963	3830	2031	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2265	-0-	-835	2995	2248	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2988	-0-	-112	2883	2971	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	2800	N	2539	-0-	-261	2622	2528	2	11	9	Y	10					19

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	N	148	167	1			112
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1288	2	114	9	N	104	150	1	1	8	65
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1143	2	101	9	N	92	74	1	2	8	81
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1235	2	98	9	N	89	91	1			79
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1203	2	113	9	N	103	57	1			125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

09	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	288	1	5696	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	295	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6534	-0-	-846	-0-	288	1	6246	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	293	1	7079	2	N	-0-					-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	298	1	6444	2	N	-0-					-0-
*02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	266	1	6007	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

09	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	763	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	798	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	757	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	785	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	753	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1003	-0-	-929	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	894	-0-	-1626	-0-	34	1	860	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	592	-0-	-1764	-0-	22	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	840	N	44	-0-	-796	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					3
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					5
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					7
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3739	2	817	9	N	743	687	1	2	8	57
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4017	2	930	9	N	845	874	1	8	8	20
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	4790	2	1085	9	N	986	985	1	16	8	5
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5199	2	1090	9	N	991	995	1			1
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4273	2	551	9	N	501	334	1			168
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					168

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					2
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					2
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	303	1	2328	2	N	-0-			-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	313	1	2552	2	N	-0-			-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	300	1	2372	2	N	-0-			-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	308	1	2538	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3327	-0-	227	227	306	1	3021	2	N	-0-			-0-
*02	2565	N	2338	-0-	-227	-0-	121	1	2217	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	4161	-0-	-207	-0-	4161	2			N	-0-			-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	913	1	4477	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	1137	1	4611	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	1193	1	3345	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	3767	-0-	-2836	-0-	917	1	2850	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4136	-0-	-2467	-0-	786	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	3684	-0-	-1496	-0-	691	1	2993	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	862	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	834	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	862	1	3347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	862	1	3312	2	N	-0-					-0-
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	744	1	2964	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

09	2877	N	711	-0-	-2166	-0-	690	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	670	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10					19

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7391	-0-	-204	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6737	-0-	-123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					102
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1201	2	72	9	N	65	157	1	1	8	9
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1158	2	79	9	N	72	79	1	1	8	1
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					1
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	352	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	325	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	212	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	199	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3887	-0-	-173	-0-	195	1	3692	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	301	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	313	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	303	1	3787	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	313	1	3789	2	N	50					50
							55	9									
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3674	2	14	9	N	13					63
02	4032	X	3445	-0-	-587	-0-	3432	2	13	9	N	12					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1135	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	1206	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5799	-0-	-291	-0-	1139	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	1206	1	4792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	1203	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5201	-0-	-399	-0-	1083	1	4118	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	76	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	70	1	1770	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	227	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6933	-0-	-259	-0-	246	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	2	N	14					14
							15	9									
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	255	1	6941	2	N	-0-					14
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	241	1	6211	2	N	22					36
							24	9									
02	6664	X	5882	-0-	-782	-0-	223	1	5659	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	2	55	9	N	50	186	1			157
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6052	2	67	9	N	61					218
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5546	2	65	9	N	59	187	1			90
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6138	2	62	9	N	56	1	8			145
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5209	2	95	9	N	86	1	8			230
*02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4803	2	36	9	N	33	1	8			262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1290	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	1268	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	1635	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1639	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1126	1	4280	2	N	-0-					-0-
*02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	607	1	5756	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	546	1	5386	2	N	-0-					48
10	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	1			N	-0-					48
11	2640	X	1842	-0-	-798	-0-	541	1	1300	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	561	1	2538	2	N	100					148
							110	9									
01	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	233	1	2187	2	N	1	1	8			148
							1	9									
02	2464	X	1475	-0-	-989	-0-	211	1	1264	2	N	-0-					148

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					156
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					156
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					156
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					156
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					156
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	198	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	234	1	5284	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4867	-0-	-533	-0-	207	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	198	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5312	-0-	-206	-0-	220	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4677	-0-	-307	-0-	196	1	4481	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	303	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	290	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	283	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	310	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	312	1	4090	2	N	-0-					-0-
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	280	1	3632	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	390	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	403	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	384	1	4916	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	403	1	5764	2	N	-0-					3
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	393	1	5351	2	N	24					27
							26	9									
*02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	364	1	4887	2	N	-0-					27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2302	-0-	-246	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	350	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	362	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	349	1	4182	2	Y	9	4	8			5
							10	9									
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	362	1	4396	2	Y	5					10
							6	9									
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	356	1	4316	2	Y	46	3	8			53
							51	9									
*02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	324	1	3853	2	Y	9					62
							10	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

09	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6390	-0-	-771	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5741	-0-	-1189	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	965	-0-	-1935	1018	944	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1999	N	981	-0-	-1018	-0-	967	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					19

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					116
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					116
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					116
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					116
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					116
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	553	-0-	-1277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	215	-0-	-1552	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3828	-0-	1028	1028	3828	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	303	1	4923	2	N	104					227
							114	9									
10	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	313	1	4766	2	N	106	182	1			151
							117	9									
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	299	1	4513	2	N	124					275
							136	9									
12	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	313	1	4620	2	N	26	187	1			114
							29	9									
01	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	313	1	4601	2	N	65					179
							72	9									
02	4984	X	4503	-0-	-481	-0-	273	1	4092	2	N	125	161	1			143
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1478	-0-	-2032	-0-	553	1	902	2	N	21					101
							23	9									
10	3627	X	858	-0-	-2769	-0-	560	1	270	2	N	25	27	1			99
							28	9									
11	3240	X	569	-0-	-2671	-0-	552	1	17	9	N	15	7	1			107
12	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	516	1	355	2	N	38					145
							42	9									
01	2108	X	546	-0-	-1562	-0-	514	1	8	2	N	22					167
							24	9									
02	1372	X	432	-0-	-940	-0-	418	1	14	9	N	13	54	1			126

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

09	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	514	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	557	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	271	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	228	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	277	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4437	-0-	-407	-0-	228	1	4209	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	95	1	1416	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

09	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	264	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	379	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	453	1	2630	2	N	33	1	8			32
							36	9									
12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	480	1	2864	2	N	-0-					32
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	481	1	2947	2	N	-0-					32
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	435	1	2588	2	N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	436	1	4594	2	N	10	19	1			7
							11	9									
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	524	1	5060	2	N	-0-					7
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	503	1	5740	2	N	-0-					7
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	580	1	6067	2	N	-0-					7
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	528	1	6254	2	N	-0-					7
*02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	460	1	5010	2	N	26	24	1			9
							29	9									

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	N	8					67
10	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3111	2	19	9	N	17					84
11	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	2948	2	9	9	N	8					92
12	3968	X	2967	-0-	-1001	-0-	2958	2	9	9	N	8					100
01	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2655	2	20	9	N	18					118
02	3584	X	2659	-0-	-925	-0-	2647	2	12	9	N	11					129

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1067	-0-	-137	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1293	-0-	-501	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
*02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

09	26070	X	22156	-0-	-3914	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	22863	-0-	-4076	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21541	-0-	-2609	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21913	-0-	-2019	-0-	21912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23374	X	21590	-0-	-1784	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19234	-0-	-1458	-0-	19234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3253	-0-	153	153	654	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3947	-0-	947	1100	663	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4654	-0-	1554	2654	705	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	7693	X	5039	-0-	-2654	-0-	795	1	4244	2	N	-0-					-0-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	736	1	2317	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

09	690	N	524	-0-	-166	-0-	494	2	30	9	N	27					100
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					109
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	678	2	32	9	N	29					138
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	685	2	24	9	N	22					160
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	679	2	21	9	N	19	1	8			178
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	620	2	19	9	N	17					195

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

09	2712	N	-0-	-0-	-2712	-0-					Y	-0-					52
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					52
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

09	9240	X	9116	-0-	-124	-0-	312	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8846	-0-	-702	-0-	314	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	313	1	8565	2	N	17	1	8			16
							19	9									
12	9455	X	9156	-0-	-299	-0-	322	1	8788	2	N	42					58
							46	9									
01	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	337	1	8662	2	N	14					72
							15	9									
02	8512	X	8314	-0-	-198	-0-	315	1	7982	2	N	15					87
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4727	-0-	-2083	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	2058	-0-	-4214	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1276	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	1269	1	940	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	1171	1	974	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	1161	1	393	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	1149	1	988	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1397	-0-	-619	-0-	1004	1	393	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					167
10	4712	X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-					167
11	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	4465	2			N	-0-					167
12	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	2			N	-0-					167
01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					167
02	4480	X	4136	-0-	-344	-0-	4136	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2831	X	2394	-0-	-437	-0-	832	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	862	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	528	1	1683	2	N	29	1	8			28
							32	9									
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	862	1	1194	2	N	14					42
							15	9									
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	862	1	1708	2	N	-0-					42
*02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	776	1	1329	2	N	-0-					42

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	8	-0-	-1418	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1052	1	1432	2	N	5	9	1			3
							6	9									
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1055	1	1232	2	N	-0-					3
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1055	1	1817	2	N	-0-					3
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	1079	1	1470	2	N	-0-					3
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1011	1	881	2	N	-0-					3
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	986	1	1455	2	N	12	11	1			4
							13	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

09	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	273	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3032	-0-	-936	-0-	280	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	278	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2923	-0-	-1045	-0-	289	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2015	-0-	-1612	-0-	289	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2255	-0-	-545	-0-	262	1	1993	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	615	1	3235	2	N	8	15	1			6
							9	9									
10	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	636	1	3121	2	N	-0-					6
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	644	1	3710	2	N	-0-					6
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	709	1	3926	2	N	-0-					6
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	684	1	4182	2	N	-0-					6
02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	572	1	3002	2	N	16	16	1			6
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12316	X	3203	-0-	-9113	-0-	632	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	671	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	750	1	2183	2	Y	5					5
							6	9									
12	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	765	1	2079	2	Y	5					10
							6	9									
01	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	740	1	2182	2	Y	43					53
							47	9									
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	660	1	1969	2	Y	9					62
							10	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1830	-0-	-1070	4481	173	1	1657	2	Y	-0-					30
10	3100	N	1827	-0-	-1273	3208	199	1	1628	2	Y	-0-					30
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1815	194	1	1413	2	Y	-0-					30
12	3100	N	1665	-0-	-1435	380	198	1	1467	2	Y	-0-					30
01	1977	N	1597	-0-	-380	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					30
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	167	1	1617	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6655	-0-	-1385	-0-	1101	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6384	-0-	-1800	-0-	999	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	1126	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1158	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1223	1	7155	2	N	-0-					-0-
*02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1220	1	7797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	1291	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1567	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1013	1	4218	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1032	1	5037	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	978	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4034	-0-	-698	-0-	862	1	3172	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
10	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	709	-0-	-821	-0-	708	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	953	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	1			N	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	834	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	862	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	831	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	855	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	815	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	967	-0-	-1933	755	946	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1702	N	947	-0-	-755	-0-	933	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

09	2900	N	1528	-0-	-1372	2444	450	1	1046	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	1424	-0-	-1676	768	460	1	932	2	Y	29					72
							32	9									
11	2213	N	1445	-0-	-768	-0-	485	1	937	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	453	1	971	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	474	1	900	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	1344	N	911	-0-	-433	-0-	400	1	461	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

09	3540	X	1394	-0-	-2146	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
10	3658	X	1373	-0-	-2285	-0-	1373	1			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	1			N	-0-					-0-
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1594	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1414	1	242	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

09	18759	X	4596	-0-	-14163	-0-	752	1	3844	2	Y	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	801	1	4623	2	Y	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	763	1	4174	2	Y	16	6	8			10
							18	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	796	1	4341	2	Y	-0-					10
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	789	1	4095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	712	1	3615	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	655	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	650	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	622	1	5643	2	N	21	1	8			20
							23	9									
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5743	2	N	2					22
							2	9									
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	568	1	5512	2	N	4					26
							4	9									
*02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	338	1	4957	2	N	2					28
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6481	-0-	-60	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5482	-0-	-426	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	303	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	412	1	2700	2	N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	498	1	2692	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	503	1	2558	2	N	10					23
							11	9									
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	486	1	2371	2	N	18	1	8			40
							20	9									
*02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	441	1	2102	2	N	-0-					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					187
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3415	2	41	9	N	37	176	1			48
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3049	2	26	9	N	24					72
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3253	2	50	9	N	45					117
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3385	2	42	9	N	38					155
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					163

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	296	1	4016	2	N	-0-					102
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	311	1	4128	2	N	-0-					102
11	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	298	1	3611	2	N	118	184	1	1	8	35
							130	9									
12	4619	X	1959	-0-	-2660	-0-	313	1	1646	2	N	-0-					35
01	4495	X	1204	-0-	-3291	-0-	313	1	891	2	N	-0-					35
02	4032	X	915	-0-	-3117	-0-	283	1	632	2	N	-0-					35

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	277	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4560	-0-	-958	-0-	291	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4012	-0-	-1328	-0-	277	1	3735	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	291	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4179	-0-	-1339	-0-	290	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3644	-0-	-1060	-0-	262	1	3382	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	65	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	64	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	50	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	56	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	50	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3302	-0-	-2	-0-	48	1	3254	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

09	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10078	-0-	-1112	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9823	-0-	-1740	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8848	-0-	-2715	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8536	-0-	-1684	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	364	1	7836	2	N	-0-					18
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	369	1	8163	2	N	-0-					18
11	8160	X	8052	-0-	-108	-0-	355	1	7696	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	378	1	8087	2	N	-0-					18
01	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	380	1	7940	2	N	-0-					18
02	7700	X	7437	-0-	-263	-0-	344	1	7093	2	N	-0-					18

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	520	1	7626	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5346	-0-	-1288	-0-	541	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4461	-0-	-1959	-0-	357	1	4064	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	585	1	4872	2	N	-0-					35
01	6634	X	5295	-0-	-1339	-0-	537	1	4757	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	5992	X	4349	-0-	-1643	-0-	582	1	3767	2	N	-0-					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

09	12762	X	3449	-0-	-9313	-0-	1250	1	2199	2	Y	-0-					12
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	2395	1	1618	2	Y	-0-					12
11	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	1661	1	999	2	Y	-0-					12
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1169	1	2799	2	Y	-0-					12
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	1163	1	2565	2	Y	-0-					12
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	1093	1	2409	2	Y	47					59
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					23

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

09	11003 X	2734	-0-	-8269	-0-	822 13	1 9	1899	2	Y	12					26
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	855	1	2038	2	Y	-0-					26
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	798	1	2243	2	Y	-0-					26
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	912	1	2218	2	Y	-0-					26
01	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	832	1	2012	2	Y	-0-					26
02	2828 X	2654	-0-	-174	-0-	625 9	1 9	2020	2	Y	8					34

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5853	-0-	-267	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	5913	-0-	-845	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	5482	-0-	-622	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20224	X	5187	-0-	-15037	-0-	110	1	5077	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	130	1	4636	2	Y	-0-					1
11	4920	X	3053	-0-	-1867	-0-	215	1	2835	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
12	5084	X	361	-0-	-4723	-0-	361	1			Y	-0-					3
01	5084	X	435	-0-	-4649	-0-	435	1			Y	-0-					3
02	4592	X	340	-0-	-4252	-0-	340	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11037	X	2669	-0-	-8368	-0-	617	1	2052	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	576	1	2184	2	Y	-0-					2
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	456	1	2341	2	Y	2					4
							2	9									
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	421	1	2681	2	Y	-0-					4
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	442	1	2696	2	Y	-0-					4
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	413	1	2433	2	Y	-0-					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27447	X	6887	-0-	-20560	-0-	236	1	6651	2	Y	-0-					10
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	242	1	6566	2	Y	-0-					10
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	234	1	6405	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	218	1	5951	2	Y	-0-					10
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	250	1	6425	2	Y	-0-					10
*02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	236	1	5969	2	Y	-0-					10

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	1	26	2	N	-0-					20
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	1			N	-0-					20
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	1	1	9	N	1	1	8			20
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	494	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	508	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	514	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	536	1	6607	2	N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	537	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6123	-0-	-149	-0-	481	1	5642	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	286	1	7472	2	N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	282	1	6044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	272	1	5548	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	N	-0-					-0-
*02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	248	1	5902	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	155	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4109	-0-	-691	-0-	156	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	176	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	252	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	243	1	3411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2401	1351	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1536	-0-	-1564	837	1522	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2144	N	1307	-0-	-837	-0-	1301	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	1036	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1519	N	835	-0-	-684	-0-	818	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	10					19

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	471	-0-	-1689	-0-	450	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					19

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	607	1	7641	2	N	-0-					20
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	621	1	7996	2	N	-0-					20
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	581	1	7330	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	634	1	8087	2	N	-0-					20
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	639	1	7944	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	583	1	7139	2	N	-0-					20

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1005	-0-	-1895	1281	984	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2283	N	1002	-0-	-1281	-0-	988	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	936	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10					19

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	298	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	259	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	156	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2965	-0-	-451	-0-	149	1	2816	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14345	X	3729	-0-	-10616	-0-	495	1	3234	2	Y	-0-					3
10	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	549	1	2918	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	614	1	2823	2	Y	2					5
							2	9									
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	619	1	3126	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	724	1	2723	2	Y	-0-					5
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	709	1	2495	2	Y	-0-					5

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1708	-0-	-1192	4016	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1951	-0-	-1149	2867	1937	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1620	-0-	-1380	1487	1614	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1698	-0-	-1402	85	1681	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1882	N	1797	-0-	-85	-0-	1780	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10					19

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11839	X	2843	-0-	-8996	-0-	2822	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2486	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2782	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2292	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3045	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	2800	N	2823	-0-	23	23	2812	2	11	9	Y	10					19

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2213	-0-	-687	5840	179	1	2034	2	Y	-0-					32
10	3100	N	2267	-0-	-833	5007	181	1	2086	2	Y	-0-					32
11	3000	N	2133	-0-	-867	4140	194	1	1939	2	Y	-0-					32
12	3100	N	2331	-0-	-769	3371	183	1	2116	2	Y	29					61
							32	9									
01	3100	N	2237	-0-	-863	2508	178	1	2059	2	Y	-0-					61
*02	2800	N	2094	-0-	-706	1802	182	1	1799	2	Y	103	61	1			103
							113	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	267	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	291	1	7226	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	279	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	291	1	6670	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6126	-0-	-2120	-0-	287	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5036	-0-	-1740	-0-	263	1	4773	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	569	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	579	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	560	1	3180	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	651	1	2654	2	N	5					40
							6	9									
01	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	604	1	2848	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	3696	X	3337	-0-	-359	-0-	603	1	2734	2	N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

09	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	855	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2323	-0-	-2916	-0-	773	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4063	-0-	-1007	-0-	742	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	919	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2282	-0-	-2461	-0-	669	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3673	-0-	-611	-0-	763	1	2910	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

09	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	490	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5692	-0-	-2337	-0-	590	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5648	-0-	-2122	-0-	416	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6171	-0-	-1703	-0-	562	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5833	-0-	-1700	-0-	569	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5561	-0-	-1243	-0-	494	1	5067	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

09	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

09	2900	N	1012	-0-	-1888	1426	991	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2389	N	963	-0-	-1426	-0-	949	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	941	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	Y	10					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13129	X	3158	-0-	-9971	-0-	655	1	2503	2	Y	-0-					10
10	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	679	1	2487	2	Y	-0-					10
11	3300	X	2950	-0-	-350	-0-	670	1	2280	2	Y	-0-					10
12	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	695	1	2476	2	Y	-0-					10
01	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	697	1	2427	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	622	1	2101	2	Y	-0-					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13131	X	2994	-0-	-10137	-0-	507	1	2487	2	Y	-0-					10
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	514	1	2471	2	Y	-0-					10
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	497	1	2739	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	511	1	2735	2	Y	-0-					10
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	503	1	2704	2	Y	-0-					10
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1688	-0-	-1212	3618	1185	1	491	2	Y	11					22
							12	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	2493	1240	1	735	2	Y	-0-					22
11	3000	N	1801	-0-	-1199	1294	1192	1	609	2	Y	-0-					22
12	3100	N	1826	-0-	-1274	20	967	1	859	2	Y	-0-					22
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1107	1	818	2	Y	-0-					22
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1073	1	148	2	Y	12					34
							13	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12679	X	3311	-0-	-9368	-0-	237	1	3074	2	Y	-0-					27
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	243	1	2959	2	Y	-0-					27
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	226	1	2787	2	Y	-0-					27
12	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	229	1	2698	2	Y	-0-					27
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	231	1	2728	2	Y	-0-					27
02	3024	X	2992	-0-	-32	-0-	222	1	2770	2	Y	-0-					27

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14338	X	3384	-0-	-10954	-0-	339	1	3028	2	Y	15					53
							17	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	339	1	3188	2	Y	-0-					53
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	369	1	2841	2	Y	22	1	8			74
							24	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	381	1	3212	2	Y	59					133
							65	9									
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1	3817	2	Y	95	94	1	1	8	133
							105	9									
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	322	1	2996	2	Y	-0-					133

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1126	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1139	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1110	1	1830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	1074	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	973	1	1510	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2567	N	613	-0-	-1954	-0-	592	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	586	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10					19

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	504	-0-	-1626	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	294	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	280	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	109	163	1	3046	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3182	-0-	382	491	266	1	2916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	213	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	3558	2	N	-0-					-0-
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	215	1	3419	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	938	1	3642	2	N	16					176
							18	9									
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	854	1	3913	2	N	9					185
							10	9									
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	915	1	3331	2	N	14	14	1			185
							15	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1005	1	2342	2	N	25					210
							28	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	962	1	3053	2	N	5					215
							6	9									
02	2184	X	1952	-0-	-232	-0-	865	1	1073	2	N	13					228
							14	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	3868	-0-	-10862	-0-	531	1	3337	2	Y	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	540	1	4418	2	Y	-0-					-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	466	1	4195	2	Y	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	537	1	4690	2	Y	-0-					-0-
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	610	1	5777	2	Y	-0-					-0-
*02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	507	1	4428	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20032	X	4789	-0-	-15243	-0-	306	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	299	1	5803	2	Y	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	230	1	5776	2	Y	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	315	1	6575	2	Y	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	307	1	5975	2	Y	-0-					-0-
*02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5161	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

09	2900	N	2156	-0-	-744	5696	507	1	1617	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	2254	-0-	-846	4850	491	1	1731	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	1174	-0-	-1826	3024	256	1	895	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2049	-0-	-1051	1973	573	1	1444	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1588	-0-	-1512	461	439	1	1127	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
*02	2069	N	1608	-0-	-461	-0-	524	1	1034	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

09	11404	X	2935	-0-	-8469	-0-	590	1	2332	2	Y	12					27
							13	9									
10	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	630	1	2220	2	Y	-0-					27
11	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	595	1	2016	2	Y	-0-					27
12	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	667	1	2142	2	Y	-0-					27
01	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	649	1	1973	2	Y	-0-					27
02	2744	X	1534	-0-	-1210	-0-	577	1	949	2	Y	7					34
							8	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	276	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5492	-0-	-987	-0-	283	1	5209	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	276	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	285	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	285	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	115	1	4104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	199	1	7600	2	N	-0-					173
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	233	1	7223	2	N	-0-					173
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	226	1	2973	2	N	-0-					173
12	5487	X	2392	-0-	-3095	-0-	236	1	2156	2	N	-0-					173
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	232	1	5787	2	N	43	1	8			215
							47	9									
*02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	213	1	5727	2	N	13					228
							14	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	777	1	4372	2	N	-0-					45
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	800	1	4615	2	N	-0-					45
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	772	1	4325	2	N	23	3	8			65
							25	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	788	1	4181	2	N	-0-					65
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	766	1	4554	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	440	1	4444	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4596	2	125	9	N	114	179	1			123
10	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5574	2	28	9	N	25					148
11	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	5563	2			N	-0-					148
12	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					148
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	5776	2			N	-0-					148
*02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5222	2	18	9	N	16					164

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9826	X	2722	-0-	-7104	-0-	221	1	2501	2	Y	-0-					19
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	225	1	2024	2	Y	-0-					19
11	2820	X	2062	-0-	-758	-0-	208	1	1854	2	Y	-0-					19
12	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	281	1	2060	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	279	1	2314	2	Y	-0-					19
02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	304	1	1841	2	Y	5					24
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22901	X	5509	-0-	-17392	-0-	571	1	4938	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	589	1	5162	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	539	1	4906	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	546	1	4837	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	551	1	4812	2	Y	-0-					-0-
*02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	496	1	4714	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17162	X	4653	-0-	-12509	-0-	500	1	4153	2	Y	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	500	1	4421	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	538	1	3624	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	559	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	556	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3431	-0-	-937	-0-	509	1	2922	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3150	-0-	-1996	-0-	423	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	2702	-0-	-2278	-0-	411	1	2290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	2746	-0-	-2307	-0-	431	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	472	1	2036	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3584	X	2055	-0-	-1529	-0-	376	1	1679	2	N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4319	-0-	-631	-0-	282	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	291	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	291	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3958	-0-	-692	-0-	291	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	261	1	3839	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16189	X	5045	-0-	-11144	-0-	207	1	4821	2	Y	15					53
							17	9									
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	220	1	5054	2	Y	-0-					53
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					53
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	183	1	4186	2	Y	125					178
							138	9									
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	201	1	4728	2	Y	13	94	1			97
							14	9									
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	181	1	3675	2	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	524	1	2727	2	N	-0-					10
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	620	1	3227	2	N	-0-					10
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	555	1	2884	2	N	-0-					10
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	588	1	2760	2	N	2					12
							2	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	500	1	2545	2	N	-0-					12
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	525	1	2690	2	N	6					18
							7	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4089	-0-	-55	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					69
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	472	1	4976	2	N	11	21	1			8
							12	9									
10	6076	X	3216	-0-	-2860	-0-	302	1	2914	2	N	-0-					8
11	5880	X	5809	-0-	-71	-0-	468	1	5341	2	N	-0-					8
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	462	1	4834	2	N	-0-					8
01	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	360	1	4261	2	N	-0-					8
*02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	457	1	4976	2	N	24	23	1			9
							26	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	546	1	6038	2	N	-0-					45
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	564	1	5469	2	N	-0-					45
11	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	309	1	5127	2	N	33					78
							36	9									
12	6727	X	6670	-0-	-57	-0-	257	1	6301	2	N	102					180
							112	9									
01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	268	1	6291	2	N	34	176	1			38
							37	9									
02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	246	1	5751	2	N	-0-					38

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	433	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	439	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	423	1	5069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	415	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	390	1	3993	2	N	-0-					-0-
*02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	403	1	3573	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16366	-0-	-777	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15605	-0-	-985	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15987	-0-	-1156	-0-	15986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16709	X	16207	-0-	-502	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14281	-0-	-587	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	154	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	156	1	8479	2	N	-0-					-0-
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	134	1	8771	2	N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	148	1	9296	2	N	-0-					-0-
01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	146	1	9608	2	N	-0-					-0-
*02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	91	1	8845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6699	-0-	-152	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	834	-0-	-561	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	699	-0-	-757	-0-	699	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

09	16503	X	4393	-0-	-12110	-0-	582	1	3758	2	Y	48					56
							53	9									
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	587	1	3618	2	Y	-0-					56
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	497	1	3478	2	Y	45	91	1	2	8	8
							50	9									
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	565	1	5042	2	Y	24					32
							26	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	546	1	4003	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	3836	X	3582	-0-	-254	-0-	506	1	3043	2	Y	30					62
							33	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

09	12808	X	3274	-0-	-9534	-0-	643	1	2631	2	Y	-0-					10
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1242	1	2664	2	Y	-0-					10
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	729	1	2548	2	Y	-0-					10
12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	610	1	2504	2	Y	-0-					10
01	3813	X	3126	-0-	-687	-0-	609	1	2517	2	Y	-0-					10
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	510	1	2414	2	Y	49					59
							54	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

09	12711	X	3541	-0-	-9170	-0-	522	1	3007	2	Y	11					26
							12	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	532	1	3015	2	Y	-0-					26
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	518	1	2904	2	Y	-0-					26
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	531	1	3283	2	Y	-0-					26
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	569	1	2882	2	Y	-0-					26
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	540	1	2600	2	Y	8					34
							9	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
*02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	1291	-0-	-5429	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4312	-0-	-2539	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5095	-0-	-1325	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5635	-0-	-906	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8056	-0-	-764	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8243	-0-	-685	-0-	273	1	7970	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7835	-0-	-775	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	273	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7823	-0-	-578	-0-	273	1	7550	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6945	-0-	-587	-0-	246	1	6699	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	146	1	5679	2	N	177	184	1			38
							195	9									
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	2	N	-0-					38
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	147	1	5709	2	N	-0-					38
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	165	1	6321	2	N	82					120
							90	9									
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	6266	2	N	-0-					120
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	135	1	5350	2	N	17					137
							19	9									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	430	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	446	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	382	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	389	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1511	-0-	-925	-0-	308	1	1120	2	N	75					75
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

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

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

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

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

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

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19632	X	4810	-0-	-14822	-0-	246	1	4564	2	Y	-0-					32
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	280	1	4550	2	Y	-0-					32
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	259	1	4558	2	Y	-0-					32
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4737	2	Y	64					96
							70	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	281	1	4602	2	Y	-0-					96
*02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	103	61	1			138
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	273	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	263	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	273	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	57	1	4440	2	N	-0-					-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

09	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	448	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	474	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	457	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4879	-0-	-1011	-0-	474	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2504	-0-	-3169	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3096	-0-	-2028	-0-	424	1	2672	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7908	-0-	-121	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7619	-0-	-1	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6379	-0-	-901	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	471	-0-	-909	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	817	1	4638	2	N	-0-					-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	842	1	4942	2	N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	817	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	846	1	5008	2	N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	839	1	4422	2	N	-0-					-0-
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	763	1	4689	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5454	2	154	9	N	140					140
02	5236	X	4757	-0-	-479	-0-	4757	2			N	-0-					140

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	403	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	384	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	403	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	403	1	3343	2	N	-0-					-0-
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	354	1	2882	2	N	4	1	8			3
							4	9									

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

09	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	540	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	560	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	569	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	553	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	625	1	3841	2	N	-0-					-0-
*02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	102	1	3913	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

09	27487	X	7059	-0-	-20428	-0-	7059	2			Y	-0-					19
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					19
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6792	2	92	9	Y	84	80	1			23
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6911	2	17	9	Y	15					38
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					38
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6341	2	33	9	Y	30					68

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

09	33336	X	7959	-0-	-25377	-0-	7959	2			Y	-0-					53
10	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8036	2			Y	-0-					53
11	8400	X	7804	-0-	-596	-0-	7713	2	91	9	Y	83	106	1			30
12	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	8153	2	20	9	Y	18					48
01	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			Y	-0-					48
02	7420	X	7355	-0-	-65	-0-	7310	2	45	9	Y	41					89

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	598	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	623	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	594	1	4081	2	N	41	1	8			40
							45	9									
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	555	1	4441	2	N	-0-					40
01	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	573	1	3563	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	4424	X	4205	-0-	-219	-0-	485	1	3720	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22180	X	5749	-0-	-16431	-0-	325	1	5424	2	Y	-0-					6
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	314	1	6183	2	Y	-0-					6
11	6990	X	3611	-0-	-3379	-0-	255	1	3353	2	Y	3					9
							3	9									
12	7223	X	2279	-0-	-4944	-0-	221	1	2058	2	Y	-0-					9
01	7223	X	1969	-0-	-5254	-0-	218	1	1751	2	Y	-0-					9
02	5880	X	2548	-0-	-3332	-0-	178	1	2370	2	Y	-0-					9

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	52	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	73	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	81	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	93	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	98	1	1398	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	404	-0-	-619	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	1	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	991	1	1155	2	N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10875	-0-	-585	-0-	189	1	10686	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9663	-0-	-784	-0-	142	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9908	-0-	-1552	-0-	175	1	9733	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	9962	-0-	-1880	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	188	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9113	-0-	-1051	-0-	155	1	8958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	283	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	293	1	5151	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5091	-0-	-429	-0-	288	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	298	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	298	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	269	1	4462	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	63	1	3490	2	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	58	1	2657	2	N	-0-					-0-
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	626	1	8341	2	N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	696	1	8672	2	N	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	2	N	-0-					-0-
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	675	1	9402	2	N	-0-					-0-
*02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	619	1	8403	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3982	-0-	-1753	-0-	739	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2943	-0-	-2607	-0-	942	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	1095	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	1138	1	3093	2	N	-0-					-0-
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1045	1	2554	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	286	1	6810	2	N	-0-					53
10	6603	X	5877	-0-	-726	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					53
11	6090	X	5647	-0-	-443	-0-	280	1	5336	2	N	28	2	8			79
							31	9									
12	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	296	1	5034	2	N	9					88
							10	9									
01	6603	X	5571	-0-	-1032	-0-	297	1	5271	2	N	3	1	8			90
							3	9									
02	5964	X	4882	-0-	-1082	-0-	269	1	4604	2	N	8					98
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	408	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	426	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	332	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	274	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	298	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	534	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	586	1	5703	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5570	-0-	-280	-0-	719	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6045	X	5620	-0-	-425	-0-	474	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5477	-0-	-816	-0-	529	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5359	-0-	-325	-0-	621	1	4734	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	3628	-0-	-1682	-0-	1333	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1158	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	920	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5146	X	4071	-0-	-1075	-0-	1129	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	959	1	3933	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	1120	1	2934	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11197	X	3107	-0-	-8090	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					32
10	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	98	1	2713	2	Y	-0-					32
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	-0-					32
12	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	100	1	2795	2	Y	35					67
							39	9									
01	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					67
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	89	1	2526	2	Y	106	61	1			112
							117	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	280	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	290	1	4992	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	278	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	290	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	291	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4404	-0-	-356	-0-	262	1	4142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	801	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	832	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	850	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	912	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	853	1	4423	2	N	-0-					-0-
*02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	722	1	4139	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	832	1	4858	2	N	-0-					225
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	862	1	4755	2	N	-0-					225
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	834	1	4615	2	N	45	3	8			267
							50	9									
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	862	1	4545	2	N	126	190	1			203
							139	9									
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	857	1	4712	2	N	30	192	1	3	8	38
							33	9									
*02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	778	1	4124	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1879	-0-	-1021	5046	1858	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1987	-0-	-1113	3933	1973	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1978	-0-	-1022	2911	1972	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2448	-0-	-652	2259	2431	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2325	-0-	-775	1484	2308	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	2800	N	2150	-0-	-650	834	2139	2	11	9	Y	10					19

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19649	X	4740	-0-	-14909	-0-	211	1	4529	2	Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	231	1	5109	2	Y	2					2
							2	9									
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	220	1	4785	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5043	2	Y	1					8
							1	9									
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	239	1	5002	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	193	1	3984	2	Y	2					10
							2	9									

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	786	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	800	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	789	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	812	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	940	1	2377	2	N	-0-					-0-
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1089	1	3607	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	303	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	313	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	3017	2	N	-0-					-0-
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	179	1	2526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6818	-0-	-746	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6230	-0-	-602	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	423	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	448	1	3729	2	N	-0-					-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1582	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	2050	-0-	-3716	-0-	670	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	43	-0-	-2437	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	339	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	336	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	319	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	345	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	384	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4008	-0-	-108	-0-	304	1	3704	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	427	1	4496	2	N	11	19	1			7
							12	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	531	1	5124	2	N	-0-					7
11	3900	X	3064	-0-	-836	-0-	247	1	2817	2	N	-0-					7
12	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	332	1	3472	2	N	-0-					7
01	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	227	1	2691	2	N	-0-					7
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	246	1	2675	2	N	12	14	1			5
							13	9									

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	401	1			N	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	591	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	424	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	528	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	501	1	3535	2	N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	413	1	2797	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	411	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	413	1	5138	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4864	-0-	-372	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	565	1	3594	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	399	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	529	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	470	1	3396	2	N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	496	1	3316	2	N	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	489	1	3225	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3303	-0-	303	303	288	1	3015	2	N	-0-					33
10	3100	N	3373	-0-	273	576	400	1	2963	2	N	9					42
							10	9									
11	3000	N	3362	-0-	362	938	490	1	2837	2	N	32	1	8			73
							35	9									
12	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	505	1	2835	2	N	-0-					73
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	490	1	2677	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	443	1	2390	2	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	79	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2225	2	N	50					50
							55	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	151	1	2258	2	N	-0-					50
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	180	1	2770	2	N	-0-					50
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	159	1	2356	2	N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	282	1	6265	2	N	-0-					-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	291	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	278	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	291	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	291	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4090	-0-	-82	-0-	263	1	3827	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	3657	-0-	-4143	-0-	316	1	3333	2	N	7	21	1			6
							8	9									
10	7936	X	2235	-0-	-5701	-0-	873	1	1362	2	N	-0-					6
11	7230	X	5852	-0-	-1378	-0-	1318	1	4534	2	N	-0-					6
12	5456	X	3291	-0-	-2165	-0-	1165	1	2126	2	N	-0-					6
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1341	1	4481	2	N	-0-					6
02	5460	X	4812	-0-	-648	-0-	1180	1	3607	2	N	23	21	1			8
							25	9									

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8248	X	2458	-0-	-5790	-0-	642	1	1816	2	Y	-0-					27
10	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	617	1	1817	2	Y	-0-					27
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	573	1	1885	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	603	1	1502	2	Y	-0-					27
01	2449	N	1672	-0-	-777	-0-	665	1	1006	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2296	N	1814	-0-	-482	-0-	714	1	1100	2	Y	-0-					27

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

09	12163	X	3143	-0-	-9020	-0-	1245	1	1898	2	Y	-0-					6
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1266	1	2185	2	Y	-0-					6
11	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	1170	1	1280	2	Y	-0-					6
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1218	1	2535	2	Y	-0-					6
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1072	1	2429	2	Y	-0-					6
02	3108	X	2402	-0-	-706	-0-	980	1	1422	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

09	5640	X	1343	-0-	-4297	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
10	5828	X	1327	-0-	-4501	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
11	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	1122	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1163	1	656	2	N	-0-					-0-
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1388	1	4390	2	N	-0-					-0-
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1268	1	4184	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

09	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	238	1	2505	2	N	1					82
							1	9									
10	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	284	1	2656	2	N	4					86
							4	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	614	1	3301	2	N	3					89
							3	9									
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	469	1	4584	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	494	1	4351	2	N	23	1	8			111
							25	9									
*02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	371	1	3965	2	N	1	1	8			111
							1	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

09	7650	X	7517	-0-	-133	-0-	609	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	598	1	6858	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	530	1	6552	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7063	-0-	-718	-0-	370	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	367	1	7560	2	N	-0-					-0-
*02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	361	1	6847	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	3143	-0-	243	6556	3143	2			Y	-0-			2
10	3100	N	3324	-0-	224	6780	3324	2			Y	-0-			2
11	3000	N	2969	-0-	-31	6749	2967	2	2	9	Y	2			4
12	9683	X	2934	-0-	-6749	-0-	2934	2			Y	-0-			4
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			4
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-			4

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

09	15269	X	3582	-0-	-11687	-0-	3582	2			Y	-0-			3
10	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	3055	2			Y	-0-			3
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3383	2	3	9	Y	3			6
12	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	3428	2			Y	-0-			6
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2			Y	-0-			6
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	3307	2			Y	-0-			6

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

09	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	206	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2663	-0-	-871	-0-	213	1	2450	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	220	1	2817	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	210	1	2929	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	173	1	2143	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2659	-0-	-169	-0-	201	1	2458	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	546	1	5053	2	N	-0-			-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	564	1	4960	2	N	-0-			-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	546	1	4984	2	N	-0-			-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	562	1	4740	2	N	-0-			-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	563	1	5107	2	N	-0-			-0-
*02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	507	1	5243	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

09	2900	N	1366	-0-	-1534	3517	260	1	1106	2	Y	-0-			1
10	3100	N	1229	-0-	-1871	1646	291	1	938	2	Y	-0-			1
11	2069	N	423	-0-	-1646	-0-	272	1	148	2	Y	3			4
							3	9							
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	428	1	1148	2	Y	-0-			4
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	564	1	873	2	Y	-0-			4
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	494	1	791	2	Y	-0-			4

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

09	2900	N	2568	-0-	-332	1733	286	1	2282	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1935	-0-	-1165	568	273	1	1662	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	273	-0-	-1587	-0-	273	1			Y	-0-			-0-
12	2573	N	134	-0-	-2439	-0-	134	1			Y	-0-			-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	1			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1645	-0-	-1255	2733	298	1	1347	2	Y	-0-					1
10	3100	N	1680	-0-	-1420	1313	308	1	1372	2	Y	-0-					1
11	2861	N	1548	-0-	-1313	-0-	300	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	271	1	1435	2	Y	-0-					2
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	244	1	1623	2	Y	-0-					2
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	2	Y	-0-					2

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	963	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	993	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1006	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1065	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	950	1	3552	2	N	-0-					-0-
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	872	1	3267	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

09	2900	N	1484	-0-	-1416	3188	1463	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3100	N	1511	-0-	-1589	1599	1497	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3000	N	1420	-0-	-1580	19	1414	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1638	N	1619	-0-	-19	-0-	1602	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1646	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14809	X	3756	-0-	-11053	-0-	223	1	3533	2	Y	-0-					20
10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	309	1	3377	2	Y	-0-					20
11	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	303	1	3027	2	Y	-0-					20
12	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	282	1	3532	2	Y	-0-					20
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	264	1	3785	2	Y	-0-					20
02	3500	X	3254	-0-	-246	-0-	258	1	2993	2	Y	3					23
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14043	X	3182	-0-	-10861	-0-	353	1	2829	2	Y	-0-					3
10	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	414	1	2940	2	Y	-0-					3
11	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	421	1	3035	2	Y	3					6
							3	9									
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	483	1	2722	2	Y	-0-					6
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	499	1	3130	2	Y	-0-					6
02	3220	X	3030	-0-	-190	-0-	417	1	2613	2	Y	-0-					6

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	672	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	673	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	672	1	8020	2	N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	737	1	8863	2	N	-0-					-0-
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	762	1	8672	2	N	-0-					-0-
*02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	661	1	7926	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15227	X	3362	-0-	-11865	-0-	426	1	2936	2	Y	-0-					3
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	395	1	3364	2	Y	-0-					3
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	321	1	3227	2	Y	2					5
							2	9									
12	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	294	1	2779	2	Y	-0-					5
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	349	1	3564	2	Y	-0-					5
*02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	320	1	3221	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15959	X	3844	-0-	-12115	-0-	187	1	3657	2	Y	-0-					3
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	190	1	3348	2	Y	-0-					3
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	220	1	3515	2	Y	4					7
							4	9									
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	194	1	4228	2	Y	-0-					7
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	146	1	4619	2	Y	-0-					7
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	164	1	3510	2	Y	-0-					7

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1161	1	4918	2	N	-0-					62
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1206	1	5599	2	N	-0-					62
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1167	1	5089	2	N	-0-					62
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1190	1	4648	2	N	18					80
							20	9									
01	5828	X	1137	-0-	-4691	-0-	1118	1	19	9	N	17					97
02	5264	X	122	-0-	-5142	-0-	122	2			N	-0-					97

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12771	X	3483	-0-	-9288	-0-	629	1	2854	2	Y	-0-					30
10	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	625	1	1863	2	Y	-0-					30
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	642	1	2535	2	Y	-0-					30
12	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	670	1	2686	2	Y	-0-					30
01	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	666	1	2410	2	Y	-0-					30
02	3136	X	2745	-0-	-391	-0-	577	1	2127	2	Y	37					67
							41	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	1			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	924	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	891	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	1610	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	1780	1	2506	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	1434	1	2895	2	N	-0-					-0-
*02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	902	1	3375	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

09	23669	X	6162	-0-	-17507	-0-	721	1	5441	2	Y	-0-					27
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	768	1	5478	2	Y	-0-					27
11	5850	X	5626	-0-	-224	-0-	798	1	4826	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	937	1	4735	2	Y	15					42
							17	9									
01	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	905	1	4536	2	Y	13	1	8			54
							14	9									
02	5460	X	4632	-0-	-828	-0-	789	1	3843	2	Y	-0-					54

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

09	11950	X	3215	-0-	-8735	-0-	1080	1	2135	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	1113	1	2282	2	Y	-0-					27
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	986	1	2390	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	903	1	2704	2	Y	-0-					30
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	833	1	2696	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	703	1	2584	2	Y	3					33
							3	9									

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	157	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	148	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	156	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	148	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	156	1	6194	2	N	-0-					-0-
*02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	148	1	5889	2	N	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	825	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	734	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	778	1	3064	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	585	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	678	1	2110	2	N	-0-					-0-
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	525	1	2156	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7407	-0-	-2	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6457	-0-	-953	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7253	-0-	-404	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6398	-0-	-322	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	408	1	4294	2	N	20					52
							22	9									
10	4805	X	2615	-0-	-2190	-0-	249	1	2336	2	N	27					79
							30	9									
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	799	1	4297	2	N	5					84
							6	9									
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	671	1	4193	2	N	-0-					84
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	712	1	4177	2	N	71					155
							78	9									
02	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	718	1	2423	2	N	11					166
							12	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

09	2900	N	2539	-0-	-361	7698	337	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2722	-0-	-378	7320	397	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2504	-0-	-496	6824	365	1	2139	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2328	-0-	-772	6052	390	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2570	-0-	-530	5522	351	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2280	-0-	-520	5002	323	1	1957	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2149	-0-	-751	5201	539	1	1596	2	Y	13					21
							14	9									
10	3100	N	1549	-0-	-1551	3650	550	1	999	2	Y	-0-					21
11	3000	N	1799	-0-	-1201	2449	582	1	1217	2	Y	-0-					21
12	3100	N	1947	-0-	-1153	1296	614	1	1333	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2045	-0-	-1055	241	587	1	1458	2	Y	-0-					21
*02	1923	N	1682	-0-	-241	-0-	548	1	1134	2	Y	-0-					21

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1329	1	2137	2	N	106					176
							117	9									
10	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	1505	1	848	2	N	59					235
							65	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1424	1	2194	2	N	106	182	1			159
							117	9									
12	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	1431	1	1513	2	N	-0-					159
01	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	1355	1	1170	2	N	130	178	1			111
							143	9									
02	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	1216	1	2007	2	N	47					158
							52	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1938	-0-	-962	7316	506	1	1418	2	Y	13					21
							14	9									
10	3100	N	2536	-0-	-564	6752	520	1	2016	2	Y	-0-					21
11	3000	N	2434	-0-	-566	6186	492	1	1942	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2439	-0-	-661	5525	484	1	1955	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2629	-0-	-471	5054	529	1	2100	2	Y	-0-					21
*02	2800	N	2403	-0-	-397	4657	493	1	1910	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

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

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1336	-0-	-1564	2497	576	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1402	-0-	-1698	799	530	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	2138	N	1339	-0-	-799	-0-	473	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	501	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	561	1	682	2	Y	-0-					-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	597	1	679	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	785	1	1627	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	795	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	699	1	1989	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3182	-0-	82	82	565	1	2617	2	N	-0-			-0-
01	2487	N	2405	-0-	-82	-0-	509	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	560	1	1386	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

09	8820	X	8399	-0-	-421	-0-	488	1	7911	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	525	1	7756	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8073	-0-	-417	-0-	547	1	7526	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8268	-0-	-505	-0-	592	1	7676	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	627	1	7292	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6948	-0-	-892	-0-	563	1	6385	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

09	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	543	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	564	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	546	1	4725	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	564	1	4928	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4131	-0-	-1790	-0-	561	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	3979	-0-	-1369	-0-	510	1	3469	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

09	6600	X	6350	-0-	-250	-0-	110	1	6240	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6199	-0-	-373	-0-	112	1	6087	2	N	-0-			-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	94	1	6186	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	87	1	5500	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5672	-0-	-900	-0-	89	1	5583	2	N	-0-			-0-
*02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	122	1	5895	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

09	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	747	1	7813	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9931	-0-	-268	-0-	787	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	722	1	7473	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	9042	-0-	-72	-0-	764	1	8278	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9502	-0-	-418	-0-	805	1	8697	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8281	-0-	-679	-0-	721	1	7560	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4739	-0-	-1021	-0-	414	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	413	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	383	1	3968	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	426	1	4614	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	391	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4230	-0-	-474	-0-	368	1	3862	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19638	X	5629	-0-	-14009	-0-	286	1	5343	2	Y	-0-					68
10	5270	X	3237	-0-	-2033	-0-	296	1	2941	2	Y	-0-					68
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	5411	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	298	1	4690	2	Y	2					87
							2	9									
01	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	294	1	4704	2	Y	12	1	8			98
							13	9									
02	4760	X	4398	-0-	-362	-0-	267	1	4131	2	Y	-0-					98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	264	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	273	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	264	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	273	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	246	1	1446	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	511	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	489	1	6890	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7583	-0-	-67	-0-	404	1	7179	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7725	-0-	-149	-0-	432	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	421	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6874	-0-	-238	-0-	391	1	6483	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4496	-0-	-124	-0-	302	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3106	-0-	-1484	-0-	166	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3346	-0-	-1397	-0-	187	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3473	-0-	-1239	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	225	1	3736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	265	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	193	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	213	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	201	1	3373	2	N	-0-					-0-
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

09	10785	X	2425	-0-	-8360	-0-	496	1	1876	2	Y	48					56
							53	9									
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	528	1	2296	2	Y	-0-					56
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	511	1	2093	2	Y	43	91	1			8
							47	9									
12	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	531	1	1668	2	Y	24					32
							26	9									
01	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	517	1	1675	2	Y	-0-					32
02	2240	N	2195	-0-	-45	-0-	502	1	1660	2	Y	30					62
							33	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

09	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	472	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	506	1	4381	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	508	1	3863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	544	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4187	-0-	-711	-0-	550	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3645	-0-	-779	-0-	497	1	3148	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	396	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6783	-0-	-6	-0-	406	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	427	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	412	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5116	-0-	-1673	-0-	375	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5548	-0-	-1200	-0-	360	1	5188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6151	-0-	-89	-0-	303	1	5848	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5923	-0-	-525	-0-	313	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	303	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	313	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	313	1	5197	2	N	-0-					-0-
*02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	283	1	5712	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6158	-0-	-412	-0-	535	1	5623	2	N	-0-					203
10	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	619	1	5795	2	N	-0-					203
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	936	1	5036	2	N	-0-					203
12	6603	X	6428	-0-	-175	-0-	306	1	5922	2	N	182	182	1			203
							200	9									
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	2	N	76					279
							84	9									
*02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	283	1	6746	2	N	-0-	176	1			103

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2642	-0-	-28	-0-	769	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	584	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	339	1	2663	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1875	-0-	-853	-0-	436	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	584	1	807	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	324	-0-	-2476	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26855	X	6644	-0-	-20211	-0-	6637	2	7	9	Y	6					61
10	6913	X	6814	-0-	-99	-0-	6803	2	11	9	Y	10					71
11	6690	X	6314	-0-	-376	-0-	6285	2	29	9	Y	26	28	1			69
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	108	1	6923	2	Y	11					80
							12	9									
01	6913	X	6788	-0-	-125	-0-	136	1	6607	2	Y	41	101	1			20
							45	9									
*02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	10					30
							11	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18216	2	59	9	N	54					176
10	18290	X	18210	-0-	-80	-0-	18141	2	69	9	N	63					239
11	17700	X	16563	-0-	-1137	-0-	16479	2	84	9	N	76	220	1			95
12	18290	X	17832	-0-	-458	-0-	17737	2	95	9	N	86					181
01	18290	X	16266	-0-	-2024	-0-	5	1	16174	2	N	79					260
							87	9									
02	16520	X	12975	-0-	-3545	-0-	2	1	12907	2	N	60	188	1			132
							66	9									

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	456	1	15	9	N	14					74
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	1	9	9	N	8					82
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	1	9	9	N	8	2	1			88
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	1			N	-0-					88
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					88
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	425	1	6	9	N	5					93

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28455	X	7348	-0-	-21107	-0-	470	1	6878	2	Y	-0-					20
10	6851	X	6767	-0-	-84	-0-	518	1	6249	2	Y	-0-					20
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	534	1	6542	2	Y	-0-					20
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	663	1	6694	2	Y	-0-					20
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	610	1	6353	2	Y	-0-					20
02	6272	X	5733	-0-	-539	-0-	567	1	5166	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	467	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	520	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	411	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	490	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	476	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1963	-0-	-473	-0-	483	1	1480	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	991	-0-	-1909	554	991	1			Y	-0-					1
10	1528	N	974	-0-	-554	-0-	974	1			Y	-0-					1
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	1			Y	-0-					1
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	1			Y	-0-					1
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	1			Y	-0-					1
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	496	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4517	-0-	-784	-0-	476	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3229	-0-	-1781	-0-	490	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	500	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	410	1	4028	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	850	-0-	-2050	372	850	1			Y	-0-					1
10	1345	N	973	-0-	-372	-0-	973	1			Y	-0-					1
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	1			Y	-0-					1
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	1			Y	-0-					1
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	1			Y	-0-					1
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	282	1	4109	2	N	-0-					62
10	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	291	1	4594	2	N	-0-					62
11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	281	1	4432	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	287	1	4133	2	N	-0-					62
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	288	1	4462	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	262	1	4345	2	N	32					94
							35	9									

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	715	1	5781	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4650	-0-	-1798	-0-	762	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	710	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	745	1	5717	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5478	-0-	-1249	-0-	752	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4476	-0-	-1796	-0-	747	1	3729	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	3248	-0-	-8182	-0-	605	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	1375	-0-	-10281	-0-	550	1	825	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	2795	-0-	-7825	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5542	-0-	-2735	-0-	690	1	4852	2	N	-0-					-0-
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	N	-0-					-0-
*02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	570	1	9463	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18963	X	3854	-0-	-15109	-0-	192	1	3662	2	Y	-0-					20
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	192	1	3570	2	Y	-0-					20
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	189	1	3243	2	Y	-0-					20
12	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	204	1	2977	2	Y	-0-					20
01	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	204	1	3087	2	Y	-0-					20
02	3416	X	3037	-0-	-379	-0-	169	1	2865	2	Y	3					23
							3	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

09	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-	663	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6075	-0-	-528	-0-	555	1	5520	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	387	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5094	-0-	-1633	-0-	579	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4455	-0-	-2272	-0-	592	1	3863	2	N	-0-					-0-
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	681	1	4888	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	594	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	515	-0-	-2058	-0-	515	1			N	-0-					-0-
11	2580	X	530	-0-	-2050	-0-	530	1			N	-0-					-0-
12	2976	N	499	-0-	-2477	-0-	499	1			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	497	1	555	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

09	2580	X	507	-0-	-2073	-0-	507	1			N	-0-					-0-
10	2573	X	655	-0-	-1918	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	311	1			N	-0-					-0-
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1354	-0-	-10	-0-	648	1	706	2	N	-0-					-0-
*02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	464	1	5634	2	N	-0-			-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	538	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	543	1	5697	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6029	-0-	-481	-0-	574	1	5455	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	475	1	5321	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5198	-0-	-682	-0-	350	1	4848	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1678	-0-	-1222	4159	495	1	1183	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1054	-0-	-2046	2113	541	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1794	-0-	-1206	907	568	1	1226	2	Y	-0-			-0-
12	2312	N	1405	-0-	-907	-0-	632	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	596	1	1612	2	Y	-0-			-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	486	1	1654	2	Y	-0-			-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	2			N	-0-			-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3238	-0-	238	238	3238	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3506	-0-	406	644	3506	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	2993	-0-	-107	537	2993	2			N	-0-			-0-
*02	2586	X	2049	-0-	-537	-0-	2049	2			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	1508	-0-	-262	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			N	-0-			-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	919	-0-	-538	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	320	1	6303	2	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	207	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	514	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	278	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3921	2	N	-0-					-0-
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14873	X	3851	-0-	-11022	-0-	3830	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3788	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3805	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3899	2	11	9	Y	10					19

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9889	X	1535	-0-	-8354	-0-	1514	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	X	245	-0-	-1925	-0-	231	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2100	X	865	-0-	-1235	-0-	859	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1563	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	113	2	11	9	Y	10					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16049	X	3690	-0-		-12359	-0-	671	1	3018	2	Y	1					18
								1	9									
10	3844	X	3821	-0-		-23	-0-	713	1	3108	2	Y	-0-					18
11	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	711	1	3128	2	Y	2					20
								2	9									
12	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	740	1	3569	2	Y	3					23
								3	9									
01	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	773	1	4025	2	Y	6					29
								7	9									
02	3472	X	3183	-0-		-289	-0-	652	1	2529	2	Y	2					31
								2	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

09	16632	X	4466	-0-		-12166	-0-	4445	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	4495	X	2292	-0-		-2203	-0-	2278	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	4350	X	975	-0-		-3375	-0-	969	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					Y	15	20	1			10
01	4619	X	3604	-0-		-1015	-0-	3587	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	4172	X	563	-0-		-3609	-0-	552	2	11	9	Y	10					19

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

09	14028	X	3378	-0-		-10650	-0-	3357	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3565	X	3344	-0-		-221	-0-	3330	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3450	X	2714	-0-		-736	-0-	2708	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3565	X	2258	-0-		-1307	-0-	2241	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3503	X	1620	-0-		-1883	-0-	1603	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	3164	X	856	-0-		-2308	-0-	845	2	11	9	Y	10					19

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

09	24831	X	5923	-0-		-18908	-0-	221	1	5702	2	Y	-0-					44
10	6231	X	6053	-0-		-178	-0-	224	1	5827	2	Y	2					46
								2	9									
11	6030	X	5980	-0-		-50	-0-	229	1	5748	2	Y	3					49
								3	9									
12	7222	X	7222	-0-		-0-	-0-	271	1	6945	2	Y	5					54
								6	9									
01	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	260	1	6529	2	Y	8					62
								9	9									
*02	6181	X	6181	-0-		-0-	-0-	235	1	5943	2	Y	3					65
								3	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

09	11640	X	3328	-0-		-8312	-0-	3307	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-	3064	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	2518	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-	2508	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	2170	X	1798	-0-		-372	-0-	1781	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1960	X	418	-0-		-1542	-0-	407	2	11	9	Y	10					19

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

09	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	445	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5439	-0-		-110	-0-	450	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-		-0-	-0-	427	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5374	-0-		-485	-0-	445	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5485	-0-		-374	-0-	449	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5083	-0-		-209	-0-	408	1	4675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	510	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	462	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	539	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	547	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	535	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5044	-0-	-360	-0-	493	1	4551	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	670	1	7064	2	N	16	29	1			11
							18	9									
10	7843	X	7221	-0-	-622	-0-	678	1	6543	2	N	-0-					11
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	645	1	7357	2	N	-0-					11
12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	759	1	7940	2	N	-0-					11
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	743	1	8796	2	N	-0-					11
02	7448	X	6840	-0-	-608	-0-	573	1	6241	2	N	24	25	1			10
							26	9									

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					65
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
*02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

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

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	277	1	3515	2	N	-0-			-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	289	1	4325	2	N	-0-			-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-			-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	283	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	270	1	4480	2	N	-0-			-0-
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	258	1	3822	2	N	-0-			-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2011	-0-	-889	5747	292	1	1719	2	Y	-0-			43
10	3100	N	628	-0-	-2472	3275	263	1	365	2	Y	-0-			43
11	3000	N	2117	-0-	-883	2392	293	1	1824	2	Y	-0-			43
12	3100	N	1902	-0-	-1198	1194	287	1	1615	2	Y	-0-			43
01	3100	N	2051	-0-	-1049	145	293	1	1758	2	Y	-0-			43
02	1988	N	1252	-0-	-736	-0-	269	1	983	2	Y	-0-			43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	685	1	2569	2	N	-0-			-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	832	1	2736	2	N	-0-			-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	900	1	2548	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	928	1	2637	2	N	-0-			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	863	1	2610	2	N	-0-			-0-
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	776	1	2297	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	951	1	3986	2	N	-0-					162
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	721	1	4206	2	N	-0-					162
11	5340	X	4298	-0-	-1042	-0-	685	1	3613	2	N	-0-					162
12	5518	X	3804	-0-	-1714	-0-	736	1	3068	2	N	-0-					162
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	611	1	5852	2	N	1	1	8			162
							1	9									
02	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	629	1	3576	2	N	31					193
							34	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	672	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	582	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	646	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	624	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	652	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	699	1	2158	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

09	10200	X	9554	-0-	-646	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	616	1	8207	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9293	-0-	-907	-0-	656	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9732	-0-	-560	-0-	669	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	609	1	8479	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8277	-0-	-627	-0-	568	1	7709	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	589	1	5042	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5518	-0-	-434	-0-	636	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	577	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	524	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5056	-0-	-772	-0-	543	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5035	-0-	-229	-0-	533	1	4502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	381	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	398	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	378	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	351	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	185	1	3212	2	N	-0-					-0-
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

09	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	711	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	772	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	769	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	806	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	820	1	2681	2	N	-0-					-0-
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	790	1	2713	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	696	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5742	-0-	-1047	-0-	682	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	734	1	5322	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	855	1	6352	2	N	-0-					-0-
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	913	1	6154	2	N	-0-					-0-
*02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	822	1	5652	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	574	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	539	-0-	-1891	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	2635	N	791	-0-	-1844	-0-	574	1	217	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	623	1	2661	2	N	-0-					-0-
*02	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	514	1	1193	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	1814	-0-	-946	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	336	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	343	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	344	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	410	1	5713	2	N	-0-					-0-
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	398	1	5396	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	16973	-0-	-367	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16305	-0-	-1613	-0-	1138	1	15167	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	16229	-0-	-1111	-0-	1145	1	15084	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	16850	-0-	-727	-0-	1158	1	15692	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16461	-0-	-1085	-0-	1103	1	15358	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14145	-0-	-1703	-0-	971	1	13174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9111	-0-	-220	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8079	-0-	-657	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	998	1	8537	2	N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1004	1	8832	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	963	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9140	-0-	-935	-0-	944	1	8196	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9670	-0-	-405	-0-	1038	1	8632	2	N	-0-					-0-
*02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	946	1	7981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1164	1	5689	2	N	4					46
							4	9									
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1186	1	5758	2	N	5					51
							6	9									
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1164	1	4839	2	N	3	21	1			33
							3	9									
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1190	1	5374	2	N	5					38
							6	9									
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1196	1	4935	2	N	3					41
							3	9									
*02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1083	1	4694	2	N	3					44
							3	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	287	1	7418	2	N	-0-					34
10	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	291	1	7562	2	N	5					39
							6	9									
11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	281	1	7051	2	N	5					44
							6	9									
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	316	1	8089	2	N	1					45
							1	9									
01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	239	1	5988	2	N	18					63
							20	9									
02	7196	X	6554	-0-	-642	-0-	249	1	6299	2	N	5					68
							6	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

09	2900	N	1372	-0-	-1528	2789	363	1	1006	2	Y	3					103
							3	9									
10	3100	N	2080	-0-	-1020	1769	532	1	1548	2	Y	-0-					103
11	3000	N	1970	-0-	-1030	739	456	1	1492	2	Y	20	1	8			122
							22	9									
12	2088	N	1349	-0-	-739	-0-	481	1	864	2	Y	4					126
							4	9									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	475	1	335	2	Y	3	3	8			126
							3	9									
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	418	1	692	2	Y	7					133
							8	9									

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9671	-0-	-1159	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9447	-0-	-1744	-0-	660	1	8787	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9643	-0-	-1187	-0-	680	1	8963	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10211	-0-	-81	-0-	702	1	9509	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9788	-0-	-194	-0-	688	1	9100	2	N	-0-					-0-
*02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	630	1	8547	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1167	1	4714	2	N	17					70
							19	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1206	1	4489	2	N	38					108
							42	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1126	1	4659	2	N	-0-					108
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1164	1	4316	2	N	10					118
							11	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1144	1	4547	2	N	29					147
							32	9									
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1089	1	3141	2	N	16					163
							18	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	264	1	5550	2	N	-0-					-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	263	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	264	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	273	1	6663	2	N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	273	1	6543	2	N	-0-					-0-
*02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	234	1	5544	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28404	X	6896	-0-	-21508	-0-	6888	2	8	9	Y	7					72
10	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6982	2	11	9	Y	10					82
11	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	6624	2	29	9	Y	26	24	1			84
12	7316	X	5987	-0-	-1329	-0-	91	1	5884	2	Y	11					95
							12	9									
01	7316	X	6573	-0-	-743	-0-	132	1	6397	2	Y	40	93	1			42
							44	9									
02	6440	X	2164	-0-	-4276	-0-	55	1	2098	2	Y	10					52
							11	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9246	X	2548	-0-	-6698	-0-	510	1	2038	2	Y	-0-					16
10	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	479	1	1819	2	Y	-0-					16
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	465	1	1917	2	Y	16	3	8			29
							18	9									
12	2635	N	2114	-0-	-521	-0-	488	1	1620	2	Y	5					34
							6	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	474	1	1973	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
*02	2800	N	2829	-0-	29	29	400	1	2429	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13497	X	3458	-0-	-10039	-0-	657	1	2801	2	Y	-0-					16
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	710	1	3421	2	Y	-0-					16
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	682	1	2997	2	Y	21					37
							23	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	686	1	2939	2	Y	9					46
							10	9									
01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	688	1	2609	2	Y	-0-					46
02	3024	X	2399	-0-	-625	-0-	679	1	1720	2	Y	-0-					46

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	463	1	2895	2	N	-0-					5
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	423	1	2909	2	N	-0-					5
11	3540	X	3046	-0-	-494	-0-	384	1	2662	2	N	-0-					5
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	398	1	2802	2	N	-0-					5
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	417	1	2980	2	N	-0-					5
02	3136	X	3082	-0-	-54	-0-	383	1	2699	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13901	-0-	-1785	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13559	-0-	-1621	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13894	-0-	-1234	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14425	-0-	-238	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12508	-0-	-736	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	123	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	160	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	149	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2389	-0-	-187	-0-	161	1	2228	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207																	
09	2430	N	1842	-0-	-588	-0-	97	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	133	1	1846	2	N	-0-					-0-
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635																	
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	846	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	653	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	572	1	3795	2	N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	563	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	575	1	3358	2	N	-0-					-0-
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	424	1	2504	2	N	-0-					-0-
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208																	
09	5280	X	5146	-0-	-134	-0-	479	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	562	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	516	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	452	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4892	-0-	-440	-0-	377	1	4515	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	350	1	3351	2	N	-0-					-0-
WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700																	
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10321	-0-	-777	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9545	-0-	-1645	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9483	-0-	-2080	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8476	-0-	-3087	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9146	-0-	-598	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

09	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	273	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	318	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	316	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3800	-0-	-1067	-0-	199	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	196	1	4035	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3582	-0-	-366	-0-	180	1	3402	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	966	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	987	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	951	1	5908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	987	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	997	1	5216	2	N	-0-					-0-
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	899	1	4743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	834	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	861	1	7453	2	N	-0-					-0-
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	829	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	856	1	7311	2	N	-0-					-0-
01	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	-0-					-0-
*02	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	778	1	6943	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	432	1	4615	2	N	-0-					68
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	381	1	4284	2	N	-0-					68
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	368	1	3687	2	N	47					115
						52	9									
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	N	3					118
						3	9									
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	4649	2	N	-0-					118
*02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	390	1	3680	2	N	14					132
						15	9									

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5880 X	5763	-0-	-117	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	6003	-0-	-228	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5628 X	5317	-0-	-311	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

09	8130 X	7614	-0-	-516	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8130 X	7157	-0-	-973	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	7280	-0-	-842	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	7528	-0-	-470	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6695	-0-	-501	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	626	1	2369	2	N	-0-					162
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	763	1	2034	2	N	-0-					162
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	546	1	2202	2	N	-0-					162
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	512	1	3785	2	N	-0-					162
*01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	390	1	4406	2	N	-0-					162
*02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	353	1	3539	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	570	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	708	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	695	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	761	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	764	1	4460	2	N	-0-					-0-
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	699	1	3854	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	569	1	9801	2	N	-0-					-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	567	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10373	-0-	-697	-0-	523	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10651	-0-	-788	-0-	540	1	10111	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10734	-0-	-705	-0-	548	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9345	-0-	-735	-0-	488	1	8857	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

09	23314	X	5814	-0-	-17500	-0-	5814	2			Y	-0-					4
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					4
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	Y	6					10
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					10
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
*02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

09	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	678	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1364	-0-	-1767	-0-	569	1	795	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	740	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	760	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	773	1	997	2	N	-0-					-0-
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	779	1	2268	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

09	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	973	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	795	-0-	-2119	-0-	357	1	438	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					52
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	315	1	4331	2	N	-0-					52
11	4710	X	4229	-0-	-481	-0-	329	1	3900	2	N	-0-					52
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	371	1	4592	2	N	7					59
							8	9									
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	3					62
							3	9									
*02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	305	1	4098	2	N	4					66
							4	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					34
10	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-					34
11	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	2			N	-0-					34
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					34
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4048	2	98	9	N	89					123
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					123

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

09	8130	X	7973	-0-	-157	-0-	622	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	575	1	7072	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	546	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	618	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	647	1	7092	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6578	-0-	-870	-0-	571	1	6007	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	834	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	862	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	834	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	846	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	806	1	3198	2	N	-0-					-0-
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	773	1	1930	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

09	9390	X	9377	-0-	-13	-0-	9377	2			N	-0-					34
10	10044	X	9549	-0-	-495	-0-	9549	2			N	-0-					34
11	9720	X	8793	-0-	-927	-0-	8793	2			N	-0-					34
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	9342	2			N	-0-					34
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9059	2	98	9	N	89					123
02	8764	X	8218	-0-	-546	-0-	8218	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7257	-0-	-543	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7800	-0-	-260	-0-	291	1	7509	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7462	-0-	-338	-0-	281	1	7180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7812	X	7576	-0-	-236	-0-	291	1	7285	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	291	1	7323	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6728	-0-	-328	-0-	263	1	6465	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	287	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	233	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	226	1	5077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	236	1	5202	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5038	-0-	-1162	-0-	236	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4855	-0-	-241	-0-	213	1	4642	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	279	1	5801	2	N	-0-					17
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	291	1	5892	2	N	-0-					17
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5601	2	N	107	1	8			123
							118	9									
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	122	1	5651	2	N	-0-					123
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	66	1	4999	2	N	-0-					123
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	2	N	-0-					123

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11909	X	2899	-0-	-9010	-0-	418	1	2449	2	Y	29					54
							32	9									
10	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	430	1	2143	2	Y	-0-					54
11	3000	X	2268	-0-	-732	-0-	411	1	1857	2	Y	-0-					54
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	600	1	1830	2	Y	3	40	1			17
							3	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	811	1	2971	2	Y	-0-					17
02	2716	X	2076	-0-	-640	-0-	448	1	1628	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16916	X	4156	-0-	-12760	-0-	353	1	3790	2	Y	12					29
							13	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	366	1	3874	2	Y	-0-					29
11	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	344	1	3445	2	Y	-0-					29
12	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	405	1	3779	2	Y	-0-					29
01	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	414	1	2964	2	Y	-0-					29
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	357	1	3241	2	Y	5					34
							6	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11969	-0-	-183	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11681	-0-	-79	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11432	-0-	-689	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11549	-0-	-572	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10311	-0-	-581	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

09	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
*02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

09	7110	X	6752	-0-	-358	-0-	252	1	6496	2	N	4					34
							4	9									
10	7347	X	6990	-0-	-357	-0-	259	1	6731	2	N	-0-					34
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	252	1	6324	2	N	3					37
							3	9									
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	303	1	7767	2	N	19					56
							21	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	285	1	7144	2	N	16					72
							18	9									
*02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	249	1	6283	2	N	12					84
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	878	1	2621	2	N	12					143
							13	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	892	1	2528	2	N	26					169
							29	9									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	826	1	2029	2	N	24	12	1			181
							26	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	862	1	2335	2	N	30					211
							33	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	865	1	2250	2	N	46					257
							51	9									
*02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	814	1	2118	2	N	19	189	1			87
							21	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1029	1	4367	2	N	15					150
							17	9									
10	5270	X	5165	-0-	-105	-0-	1019	1	4140	2	N	5					155
							6	9									
11	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	1080	1	3663	2	N	15	16	1			154
							17	9									
12	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	1112	1	3925	2	N	15					169
							17	9									
01	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	1086	1	3709	2	N	14					183
							15	9									
02	5040	X	4287	-0-	-753	-0-	919	1	3353	2	N	14					197
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	489	1	4627	2	N	1					24
							1	9									
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	526	1	4560	2	N	-0-					24
11	5400	X	2250	-0-	-3150	-0-	373	1	1877	2	N	-0-					24
12	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	487	1	4059	2	N	5					29
							6	9									
01	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	481	1	4511	2	N	16					45
							18	9									
02	4788	X	4419	-0-	-369	-0-	436	1	3977	2	N	5					50
							6	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3892	-0-	892	892	3892	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2531	-0-	-569	323	2531	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3869	-0-	769	1092	3869	2			N	-0-					-0-
*02	4523	X	3431	-0-	-1092	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

09	11400	X	10928	-0-	-472	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10739	-0-	-390	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10342	-0-	-942	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9490	-0-	-702	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

09	20441	X	4852	-0-	-15589	-0-	4852	2			Y	-0-					5
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					5
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4898	2	11	9	Y	10	1	8			14
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					14
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					14
*02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

09	22493	X	5466	-0-	-17027	-0-	5466	2			Y	-0-					4
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					4
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					7
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					7
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	4529	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4284	-0-	1184	1781	4284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3068	-0-	-32	1749	3068	2			N	-0-					-0-
*02	3446	X	1697	-0-	-1749	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32216	X	8303	-0-	-23913	-0-	304	1	7999	2	Y	-0-					14
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	301	1	8187	2	Y	-0-					14
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	266	1	8152	2	Y	-0-					14
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	260	1	8382	2	Y	-0-					14
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	262	1	8360	2	Y	-0-					14
02	7168	X	7097	-0-	-71	-0-	233	1	6864	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20719	X	5491	-0-	-15228	-0-	5491	2			Y	-0-					40
10	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			Y	-0-					40
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4616	2	23	9	Y	21	1	8			60
12	5673	X	5053	-0-	-620	-0-	5053	2			Y	-0-					60
01	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	4781	2			Y	-0-					60
02	5124	X	4345	-0-	-779	-0-	4294	2	51	9	Y	46	95	1			11

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25938	X	6272	-0-	-19666	-0-	161	1	6111	2	Y	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	180	1	6152	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	171	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	198	1	5324	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	193	1	5516	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	192	1	5105	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16302	X	3889	-0-	-12413	-0-	736	1	3153	2	Y	-0-					33
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	715	1	2015	2	Y	-0-					33
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	726	1	3445	2	Y	-0-					33
12	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	758	1	2790	2	Y	-0-					33
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	755	1	2959	2	Y	-0-					33
02	3892	X	3434	-0-	-458	-0-	722	1	2703	2	Y	8					41
							9	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

09	21697	X	2896	-0-	-18801	-0-	546	1	2350	2	Y	-0-					6
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					6
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2					8
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					8
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					8
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-					8

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	974	1	6198	2	N	20					120
							22	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	901	1	5750	2	N	33	73	1			80
							36	9									
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	719	1	4249	2	N	25	58	1			47
							28	9									
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1194	1	5386	2	N	16					63
							18	9									
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1244	1	7800	2	N	51					114
							56	9									
*02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1255	1	6009	2	N	41					155
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	925	1	8343	2	N	-0-					130
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1170	1	7543	2	N	17	110	1			37
							19	9									
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	889	1	5364	2	N	18					55
							20	9									
12	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1430	1	10226	2	N	13					68
							14	9									
01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1213	1	8805	2	N	24					92
							26	9									
*02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1245	1	7998	2	N	22					114
							24	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6570	-0-	-30	-0-	417	1	6153	2	N	-0-					32
10	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	396	1	5648	2	N	-0-					32
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	428	1	5794	2	N	-0-					32
12	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	371	1	4016	2	N	-0-					32
01	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	433	1	5187	2	N	16					48
							18	9									
02	6132	X	5055	-0-	-1077	-0-	424	1	4623	2	N	7					55
							8	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	286	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	298	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	N	-0-					-0-
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	266	1	3186	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	814	1	12458	2	N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1146	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	1140	-0-	-6210	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
12	7595	X	1191	-0-	-6404	-0-	1191	1			N	-0-					-0-
01	7595	X	138	-0-	-7457	-0-	138	1			N	-0-					-0-
02	6860	X	883	-0-	-5977	-0-	883	1			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7882	-0-	-788	-0-	481	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	494	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	358	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	279	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	6075	-0-	-2543	-0-	369	1	5706	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	4308	-0-	-3252	-0-	469	1	3839	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	389	1	5281	2	N	-0-					35
10	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	397	1	5331	2	N	-0-					35
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	390	1	7261	2	N	40					75
							44	9									
12	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	401	1	5236	2	N	-0-					75
01	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	403	1	5277	2	N	158	176	1			57
							174	9									
02	5600	X	4644	-0-	-956	-0-	4644	2			N	-0-					57

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	460	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	471	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	431	1	5260	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	426	1	5264	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	428	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4967	-0-	-829	-0-	387	1	4580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14454	X	3746	-0-	-10708	-0-	168	1	3578	2	Y	-0-					3
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	172	1	3702	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	168	1	3290	2	Y	2					5
							2	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	186	1	3480	2	Y	-0-					5
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	-0-					5
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	128	1	3118	2	Y	-0-					5

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

09	5820	X	5771	-0-	-49	-0-	387	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3809	-0-	-2205	-0-	474	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3535	-0-	-2285	-0-	519	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3675	-0-	-2277	-0-	554	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4182	-0-	-1770	-0-	660	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3726	-0-	-1650	-0-	609	1	3117	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

09	5580	X	4013	-0-	-1567	-0-	411	1	3602	2	N	-0-					66
10	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	452	1	3562	2	N	-0-					66
11	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	397	1	3154	2	N	80					146
							88	9									
12	5766	X	4101	-0-	-1665	-0-	440	1	3621	2	N	36					182
							40	9									
01	5766	X	4340	-0-	-1426	-0-	513	1	3827	2	N	-0-					182
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	481	1	4369	2	N	25					207
							28	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	412	1	2368	2	N	-0-					15
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	410	1	1737	2	N	-0-					15
11	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	404	1	1608	2	N	1	1	8			15
							1	9									
12	3255	X	2388	-0-	-867	-0-	403	1	1985	2	N	-0-					15
01	3255	X	1929	-0-	-1326	-0-	349	1	1579	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	294	1	1634	2	N	20					35
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24458	X	6023	-0-	-18435	-0-	6023	2			Y	-0-					40
10	6169	X	5763	-0-	-406	-0-	5763	2			Y	-0-					40
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5660	2	22	9	Y	20					60
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6284	2			Y	-0-					60
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					60
02	5628	X	5506	-0-	-122	-0-	5455	2	51	9	Y	46	95	1			11

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	870	1	9071	2	N	-0-					109
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	853	1	8982	2	N	45					154
							50	9									
11	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	629	1	4829	2	N	18	124	1			48
							20	9									
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	1363	1	8930	2	N	5					53
							6	9									
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1224	1	9247	2	N	32					85
							35	9									
*02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1026	1	7925	2	N	12					97
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

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

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7211	-0-	-199	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6448	-0-	-1581	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19033	X	4844	-0-	-14189	-0-	786 25	1 9	4033	2	Y	23					198
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	862 13	1 9	4111	2	Y	12					210
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	826 31	1 9	3828	2	Y	28					238
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	854 44	1 9	4360	2	Y	40					278
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	859 15	1 9	3880	2	Y	14					292
02	4284	X	3810	-0-	-474	-0-	774 24	1 9	3012	2	Y	22	188	1			126

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6085	-0-	-455	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5610	-0-	-1086	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	726	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	847	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	837	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	813	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	787	1	4242	2	N	-0-					-0-
*02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	895	1	3767	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	436	1	3225	2	N	-0-					65
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	462	1	3439	2	N	-0-					65
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	444	1	3650	2	N	-0-					65
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	459	1	3545	2	N	-0-					65
01	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	456	1	3434	2	N	-0-					65
02	3808	X	3001	-0-	-807	-0-	396	1	2605	2	N	-0-					65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		16498	-0-	16498	16498	16453	2	45	9	N	41					41
11	14B2 EXT		8733	-0-	8733	25231	8711	2	22	9	N	20					61
12	14B2 EXT		5859	-0-	5859	31090	5841	2	18	9	N	16					77
01	14B2 EXT		5093	-0-	5093	36183	5093	2			N	-0-					77
02	14B2 EXT		4017	-0-	4017	40200	3989	2	28	9	N	25					102

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18369	X	4486	-0-	-13883	-0-	170	1	4316	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	177	1	4298	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	157	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3420	-0-	-1199	-0-	173	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	182	1	3467	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3737	-0-	-435	-0-	195	1	3542	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	2	N	-0-			-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	291	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	282	1	4164	2	N	-0-			-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	288	1	4031	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2937	-0-	-983	-0-	263	1	2674	2	N	-0-			-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	89334	-0-	86334	152550	89334	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	78569	-0-	75469	228019	78569	2			N	-0-			-0-
11	295663	X	67644	-0-	-228019	-0-	67644	2			N	-0-			-0-
12	63221	X	63221	-0-	-0-	-0-	63221	2			N	-0-			-0-
01	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-			-0-
*02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46626	2	47	9	N	43			43

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	1			N	-0-			-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	466	1	2810	2	N	-0-					167
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	515	1	3093	2	N	5					172
							6	9									
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	594	1	2826	2	N	33					205
							36	9									
12	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	665	1	2940	2	N	-0-					205
01	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	687	1	2768	2	N	10					215
							11	9									
02	3276	X	3038	-0-	-238	-0-	668	1	2362	2	N	7					222
							8	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	687	1	2408	2	N	26	183	1			175
							29	9									
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	691	1	4471	2	N	15					190
							17	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	487	1	4366	2	N	47					237
							52	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	541	1	4668	2	N	49	189	1			97
							54	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	499	1	4437	2	N	18					115
							20	9									
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	38					153
							42	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	343	-0-	-3437	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	341	X	55	-0-	-286	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	958	1	3979	2	N	-0-					37
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	983	1	3766	2	N	-0-					37
11	4680 X	4420	-0-	-260	-0-	953	1	3376	2	N	83					120
						91	9									
12	5115 X	4547	-0-	-568	-0-	998	1	3543	2	N	5	110	1			15
						6	9									
01	5115 X	4042	-0-	-1073	-0-	993	1	3049	2	N	-0-					15
02	4620 X	3800	-0-	-820	-0-	902	1	2863	2	N	32					47
						35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12682	X	2879	-0-	-9803	-0-	577	1	2302	2	Y	-0-					31
10	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	578	1	1659	2	Y	-0-					31
11	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	565	1	1664	2	Y	-0-					31
12	3007	X	727	-0-	-2280	-0-	303	1	424	2	Y	-0-					31
01	3007	X	39	-0-	-2968	-0-	39	1			Y	-0-					31
02	2688	X	824	-0-	-1864	-0-	537	1	287	2	Y	-0-					31

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

09	28840 X	7052	-0-	-21788	-0-	233	1	6819	2	Y	-0-					92
10	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	255	1	7152	2	Y	-0-					92
11	7110 X	6868	-0-	-242	-0-	236	1	6632	2	Y	-0-					92
12	7347 X	6824	-0-	-523	-0-	269	1	6555	2	Y	-0-					92
01	7347 X	7226	-0-	-121	-0-	258	1	6968	2	Y	-0-					92
02	6636 X	6410	-0-	-226	-0-	210	1	6200	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

09	12534 X	3332	-0-	-9202	-0-	531	1	2801	2	Y	-0-					64
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	582	1	2755	2	Y	-0-					64
11	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	541	1	2524	2	Y	-0-					64
12	3441 X	2448	-0-	-993	-0-	548	1	1900	2	Y	-0-					64
01	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	548	1	2701	2	Y	-0-					64
02	3108 X	2642	-0-	-466	-0-	454	1	2188	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	138	1	5810	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	145	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	1065	-0-	-5175	-0-	25	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	1841	-0-	-4607	-0-	24	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	15	1	8894	2	N	-0-					-0-
*02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5964	-0-	-1206	-0-	138	1	5826	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6153	-0-	-946	-0-	140	1	6013	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	1068	-0-	-5802	-0-	25	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	741	-0-	-6110	-0-	10	1	731	2	N	-0-					-0-
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	12	1	7261	2	N	-0-					-0-
*02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	510	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	495	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	465	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3554	-0-	-1685	-0-	467	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	428	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2031	-0-	-2701	-0-	387	1	1644	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	409	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4054	-0-	-1929	-0-	471	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	471	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	487	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5147	-0-	-1146	-0-	451	1	4696	2	N	-0-					-0-
*02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	320	1	4770	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	532	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4566	-0-	1466	1466	579	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	5356	X	3890	-0-	-1466	-0-	806	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	434	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	301	1	3182	2	N	-0-					-0-
*02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	367	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	344	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	385	1	4393	2	N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	424	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	410	1	4513	2	N	-0-					-0-
*02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	590	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	617	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	653	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	734	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8780	-0-	-334	-0-	732	1	8048	2	N	-0-					-0-
*02	8232	X	7344	-0-	-888	-0-	461	1	6883	2	N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					142
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2341	2	7	9	N	6					148
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					148
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					148
*02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					148

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5100	2	12	9	N	11					138
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5578	2	4	9	N	4					142
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2	1	9	N	1					143
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6577	2	3	9	N	3					146
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	2	12	9	N	11					157
*02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5997	2	3	9	N	3					160

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2534	-0-	-366	7124	455	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2823	-0-	-277	6847	474	1	2349	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2570	-0-	-430	6417	458	1	2110	2	Y	2					2
							2	9									
12	3100	N	2614	-0-	-486	5931	469	1	2145	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2712	-0-	-388	5543	472	1	2240	2	Y	-0-					2
*02	2800	N	2435	-0-	-365	5178	363	1	2072	2	Y	-0-					2

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14093	X	3339	-0-	-10754	-0-	215	1	3124	2	Y	-0-					18
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					18
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	213	1	3047	2	Y	-0-					18
12	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-					18
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	230	1	3219	2	Y	-0-					18
*02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	5					23
							6	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	564	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7526	-0-	-379	-0-	536	1	6990	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7022	-0-	-628	-0-	566	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8170	-0-	-541	-0-	646	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8073	-0-	-638	-0-	673	1	7400	2	N	-0-					-0-
*02	7868	X	6376	-0-	-1492	-0-	401	1	5975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

09	3000	N	3277	-0-	277	277	3277	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5661	-0-	2561	2838	5661	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4824	-0-	1824	4662	4824	2			N	-0-					-0-
12	9280	X	4618	-0-	-4662	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

09	34445	X	8581	-0-	-25864	-0-	8581	2			Y	-0-					67
10	9176	X	8587	-0-	-589	-0-	8587	2			Y	-0-					67
11	8880	X	8069	-0-	-811	-0-	8069	2			Y	-0-					67
12	9176	X	8317	-0-	-859	-0-	8317	2			Y	-0-					67
01	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8159	2	107	9	Y	97					164
02	8008	X	7394	-0-	-614	-0-	7394	2			Y	-0-					164

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

09	16515	X	5096	-0-	-11419	-0-	385	1	4711	2	Y	-0-					76
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	394	1	4894	2	Y	-0-					76
11	5070	X	4784	-0-	-286	-0-	388	1	4382	2	Y	13					89
							14	9									
12	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	405	1	4556	2	Y	-0-					89
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	399	1	4345	2	Y	69					158
							76	9									
02	4788	X	4461	-0-	-327	-0-	360	1	4101	2	Y	-0-					158

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

09	25379	X	6286	-0-	-19093	-0-	577	1	5709	2	Y	-0-					36
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	604	1	5960	2	Y	-0-					36
11	6480	X	5808	-0-	-672	-0-	578	1	5230	2	Y	-0-					36
12	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	594	1	5691	2	Y	-0-					36
01	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	599	1	5526	2	Y	-0-					36
02	5936	X	5530	-0-	-406	-0-	541	1	4989	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	623	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7099	-0-	-775	-0-	587	1	6512	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6905	-0-	-715	-0-	601	1	6304	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6055	-0-	-2005	-0-	497	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	5727	-0-	-2333	-0-	399	1	5328	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	4656	-0-	-2624	-0-	374	1	4282	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	355	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	355	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	365	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5486	-0-	-249	-0-	434	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	444	1	4889	2	N	-0-					-0-
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	406	1	4612	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	962	1	2046	2	N	20					96
							22	9									
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1089	1	3475	2	N	31					127
							34	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	972	1	2723	2	N	22	11	1			138
							24	9									
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	966	1	2228	2	N	10					148
							11	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	992	1	3211	2	N	21					169
							23	9									
02	3276	X	2362	-0-	-914	-0-	918	1	1433	2	N	10					179
							11	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	575	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	541	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7178	-0-	-862	-0-	578	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8223	-0-	-674	-0-	650	1	7573	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	676	1	7436	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6972	-0-	-1064	-0-	564	1	6408	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	899	1	7031	2	N	17	32	1			12
							19	9									
10	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	938	1	6906	2	N	-0-					12
11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	924	1	7784	2	N	-0-					12
12	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	950	1	7264	2	N	-0-					12
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	984	1	8903	2	N	-0-					12
02	8064	X	7762	-0-	-302	-0-	847	1	6875	2	N	36	35	1			13
							40	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	938	1	2886	2	N	7	10	1			4
							8	9									
10	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	965	1	2409	2	N	-0-					4
11	4620	X	2215	-0-	-2405	-0-	786	1	1429	2	N	-0-					4
12	4774	X	840	-0-	-3934	-0-	690	1	150	2	N	-0-					4
01	4774	X	2631	-0-	-2143	-0-	876	1	1755	2	N	-0-					4
02	3584	X	2827	-0-	-757	-0-	823	1	1989	2	N	14	13	1			5
							15	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7423	-0-	-1226	-0-	2	1	7421	2	N	-0-					-0-
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1	1	9027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	8313	2	248	9	N	225	177	1			48
01	9424	X	8598	-0-	-826	-0-	8598	2			N	-0-					48
02	8512	X	7837	-0-	-675	-0-	7778	2	59	9	N	54					102

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1574	1	130	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	1202	-0-	-1774	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	1586	1	709	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	1627	1	1216	2	N	-0-					-0-
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	1627	1	1042	2	N	36	3	8			33
							40	9									
02	2156	N	1991	-0-	-165	-0-	1464	1	527	2	N	-0-					33

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	N	504	-0-	-1441	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					10
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					10
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					10
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	Y	-0-					10
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					10
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

09	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		137	-0-	137	215	137	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		271	-0-	271	486	271	2			Y	-0-					38
12	759	N	273	-0-	-486	-0-	273	2			Y	-0-					38
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					38
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	245	2	26	9	Y	24					62

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17017	X	4598	-0-	-12419	-0-	259	1	4339	2	Y	-0-					59
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	245	1	4359	2	Y	-0-					59
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					59
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	154	1	4321	2	Y	-0-					59
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	163	1	4373	2	Y	8					67
							9	9									
*02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	132	1	4013	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	677	1	3064	2	N	27					27
							30	9									
10	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	670	1	3291	2	N	60					87
							66	9									
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	746	1	3490	2	N	18	7	8			98
							20	9									
12	4185	X	2817	-0-	-1368	-0-	720	1	2094	2	N	3					101
							3	9									
01	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	697	1	3021	2	N	5	5	8			101
							6	9									
02	3976	X	3357	-0-	-619	-0-	603	1	2752	2	N	2	2	8			101
							2	9									

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

09	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	854	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10379	-0-	-1866	-0-	858	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10955	-0-	-895	-0-	954	1	10001	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11672	-0-	-108	-0-	958	1	10714	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	7362	-0-	-3674	-0-	855	1	6507	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	2850	-0-	-7370	-0-	474	1	2376	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	2	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	44	1	708	2	N	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	514	1	4599	2	N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	499	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	491	1	3640	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	568	1	4309	2	N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	576	1	4032	2	N	-0-					-0-
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	511	1	3796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	611	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	591	1	5478	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5204	-0-	-676	-0-	598	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	596	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	586	1	5011	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5159	-0-	-637	-0-	539	1	4620	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1002	-0-	-1898	1004	413	1	586	2	Y	3					76
							3	9									
10	1851	N	847	-0-	-1004	-0-	306	1	541	2	Y	-0-					76
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	274	1	398	2	Y	4					80
							4	9									
12	1054	N	633	-0-	-421	-0-	301	1	315	2	Y	15					95
							17	9									
01	837	N	408	-0-	-429	-0-	315	1	93	2	Y	-0-					95
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	295	1	229	2	Y	4					99
							4	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19214	X	4983	-0-	-14231	-0-	553	1	4430	2	Y	-0-					33
10	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	549	1	3557	2	Y	-0-					33
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	577	1	4725	2	Y	-0-					33
12	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	574	1	4531	2	Y	-0-					33
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	-0-					33
02	4760	X	3843	-0-	-917	-0-	520	1	3282	2	Y	37					70
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5326	-0-	-1694	-0-	505	1	4821	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	5266	-0-	-1988	-0-	434	1	4832	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	432	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5056	-0-	-1516	-0-	497	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	536	1	7041	2	N	-0-					-0-
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	462	1	5689	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24522	X	6046	-0-	-18476	-0-	598	1	5448	2	Y	-0-					93
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	-0-					93
11	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	679	1	5146	2	Y	-0-					93
12	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	717	1	5403	2	Y	-0-					93
01	6665	X	5835	-0-	-830	-0-	916	1	4919	2	Y	-0-					93
02	5964	X	5409	-0-	-555	-0-	838	1	4571	2	Y	-0-					93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	438	1	4762	2	N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	446	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	410	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	406	1	4239	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	378	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	347	1	3585	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

09	2900 N	1464	-0-	-1436	1961	384	1	1077	2	Y	3					96
						3	9									
10	3100 N	1158	-0-	-1942	19	332	1	826	2	Y	-0-					96
11	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	416	1	740	2	Y	13					109
						14	9									
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	471	2	Y	7					116
						8	9									
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	416	1	182	2	Y	1					117
						1	9									
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	376	1	386	2	Y	4					121
						4	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

09	27369 X	6947	-0-	-20422	-0-	6947	2			Y	-0-					38
10	7006 X	6829	-0-	-177	-0-	6829	2			Y	-0-					38
11	6780 X	5594	-0-	-1186	-0-	5594	2			Y	-0-					38
12	7006 X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2			Y	-0-					38
01	7006 X	5663	-0-	-1343	-0-	5663	2			Y	-0-					38
02	6328 X	5478	-0-	-850	-0-	5452	2	26	9	Y	24					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2470	-0-	-430	6995	181	1	2289	2	Y	-0-			43
10	3100	N	3212	-0-	112	7107	213	1	2999	2	Y	-0-			43
11	3000	N	2486	-0-	-514	6593	186	1	2300	2	Y	-0-			43
12	3100	N	2447	-0-	-653	5940	199	1	2248	2	Y	-0-			43
01	8467	X	2527	-0-	-5940	-0-	193	1	2334	2	Y	-0-			43
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-			43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			23

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	390	1	9078	2	N	-0-			-0-
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	403	1	9519	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	390	1	8012	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	403	1	8987	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9297	-0-	-685	-0-	9297	2			N	-0-			-0-
02	8960	X	8611	-0-	-349	-0-	8611	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
*02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	865	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1243	-0-	-648	-0-	820	1	423	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	442	1	1617	2	N	-0-			-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	437	1	2550	2	N	-0-			-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	477	1	3719	2	N	-0-			-0-
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	437	1	3477	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	170	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	192	1	3380	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3063	-0-	-1497	-0-	182	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	241	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3816	-0-	-896	-0-	209	1	3607	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	212	1	2936	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8507	-0-	-2113	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9305	-0-	-1328	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9636	-0-	-144	-0-	9635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7476	-0-	-1512	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

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

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

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

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	910	1	4455	2	N	26					74
							29	9									
10	5518	X	5479	-0-	-39	-0-	948	1	4531	2	N	-0-					74
11	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	841	1	4642	2	N	15	7	8			82
							17	9									
12	6076	X	4204	-0-	-1872	-0-	818	1	3386	2	N	-0-					82
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	917	1	4072	2	N	2	2	8			82
							2	9									
02	5124	X	4145	-0-	-979	-0-	873	1	3270	2	N	2	2	8			82
							2	9									

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2195	-0-	-415	-0-	583	1	1612	2	N	-0-					135
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	596	1	1920	2	N	9					144
							10	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	766	1	838	2	N	35					179
							39	9									
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	636	1	2241	2	N	59					238
							65	9									
01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	641	1	1534	2	N	46	173	1			111
							51	9									
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	518	1	1374	2	N	30					141
							33	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

09	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	231	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	249	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	243	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	226	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	250	1	3468	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	965	1			N	-0-					-0-
10	1519	N	912	-0-	-607	-0-	897	1	15	2	N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	1	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	991	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	910	1	401	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	780	1	3822	2	N	-0-					70
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	259	1	3656	2	N	-0-					70
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	366	1	3379	2	N	-0-					70
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	476	1	3365	2	N	-0-					70
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	467	1	2811	2	N	-0-					70
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	457	1	3312	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

09	11670	X	3235	-0-	-8435	-0-	694	1	2541	2	Y	-0-					36
10	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	231	1	1618	2	Y	-0-					36
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	337	1	3230	2	Y	-0-					36
12	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	377	1	3009	2	Y	-0-					36
01	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	352	1	2573	2	Y	-0-					36
02	3332	X	1553	-0-	-1779	-0-	317	1	1236	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	540	1	3192	2	N	38					163
							42	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	581	1	3100	2	N	-0-					163
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	576	1	1901	2	N	-0-					163
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	613	1	2139	2	N	-0-					163
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	613	1	1995	2	N	-0-					163
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	559	1	2758	2	N	-0-					163

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	588	1	2618	2	N	-0-					70
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	603	1	2492	2	N	-0-					70
11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					70
12	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	525	1	2502	2	N	-0-					70
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	550	1	3772	2	N	-0-					70
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	542	1	3040	2	N	35					105
							39	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15451	X	4113	-0-	-11338	-0-	1084	1	3029	2	Y	-0-					36
10	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	334	1	2504	2	Y	-0-					36
11	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	529	1	3002	2	Y	-0-					36
12	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	673	1	3161	2	Y	-0-					36
01	4340	X	3346	-0-	-994	-0-	642	1	2704	2	Y	-0-					36
02	3836	X	2972	-0-	-864	-0-	517	1	2455	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8148	-0-	-972	-0-	1157	1	6991	2	N	-0-			-0-
10	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1188	1	8904	2	N	-0-			-0-
11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1167	1	8820	2	N	-0-			-0-
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1191	1	8995	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9368	-0-	-397	-0-	1162	1	8206	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	1022	1	6724	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	4208	-0-	-2023	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	5235	-0-	-281	-0-	5235	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

09	12240	X	11647	-0-	-593	-0-	1094	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12228	-0-	-420	-0-	1114	1	11114	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11207	-0-	-1033	-0-	545	1	10662	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	555	1	10700	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	560	1	10664	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10580	-0-	-452	-0-	510	1	10070	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

09	7980	X	7187	-0-	-793	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7373	-0-	-873	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7233	-0-	-641	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7230	-0-	-551	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6583	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

09	6930	X	6249	-0-	-681	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5995	-0-	-1197	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	5441	-0-	-1441	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	5241	-0-	-807	-0-	5241	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	580	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	666	1	6224	2	N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	593	-0-	-1453	-0-	593	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	509	-0-	-1537	-0-	509	1			N	-0-					-0-
*02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	479	1	6372	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	537	1	3363	2	N	-0-					115
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	564	1	3978	2	N	-0-					115
11	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	542	1	3848	2	N	-0-					115
12	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	543	1	3253	2	N	-0-					115
01	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	564	1	3830	2	N	-0-					115
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	453	1	3638	2	N	110	192	1			33
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	733	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3902	-0-	-2763	-0-	929	1	2973	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	1670	-0-	-4540	-0-	838	1	831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6417	X	3522	-0-	-2895	-0-	813	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	2761	-0-	-3656	-0-	747	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4067	-0-	-1169	-0-	712	1	3355	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	434	1	2848	2	N	4					58
							4	9									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	437	1	2474	2	N	-0-					58
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	419	1	1675	2	N	-0-	10	1			48
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	480	1	2214	2	N	-0-					48
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	443	1	1853	2	N	4					52
							4	9									
*02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	380	1	788	2	N	3					55
							3	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	295	1	8515	2	N	32					227
							35	9									
10	9858	X	8912	-0-	-946	-0-	309	1	8567	2	N	33	160	1			100
							36	9									
11	9540	X	7150	-0-	-2390	-0-	308	1	6795	2	N	43	29	1			114
							47	9									
12	9641	X	8617	-0-	-1024	-0-	331	1	8225	2	N	55					169
							61	9									
01	9610	X	7979	-0-	-1631	-0-	364	1	7550	2	N	59					228
							65	9									
02	8260	X	7578	-0-	-682	-0-	363	1	7150	2	N	59	137	1			150
							65	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4868	-0-	-247	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4200	-0-	-532	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4910	-0-	-1011	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5442	-0-	-288	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9576	-0-	-294	-0-	2025	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1966	1	8233	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9591	-0-	-849	-0-	1775	1	7815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10788	X	9818	-0-	-970	-0-	1641	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9793	-0-	-995	-0-	1446	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8998	-0-	-214	-0-	1745	1	7251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	12297	-0-	-1743	-0-	1148	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	1314	1	11720	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12567	-0-	-1473	-0-	1247	1	11320	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	1230	1	10973	2	N	-0-					-0-
*02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1162	1	12636	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	597	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	670	1	5974	2	N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	753	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	807	1	7110	2	N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	858	1	7656	2	N	-0-					-0-
*02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	839	1	9124	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	732	1	7116	2	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	571	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	494	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	404	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	2867	-0-	-2682	-0-	289	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	2190	-0-	-2822	-0-	184	1	2006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1100	1	10682	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9829	-0-	-1176	-0-	991	1	8838	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10241	-0-	-409	-0-	1016	1	9225	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10462	-0-	-543	-0-	1066	1	9396	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	1040	1	9284	2	N	-0-			-0-
*02	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1004	1	10925	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

09	12900	X	11886	-0-	-1014	-0-	1109	1	10777	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	12021	-0-	-1309	-0-	1212	1	10809	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	11426	-0-	-1474	-0-	1134	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	11785	-0-	-739	-0-	1201	1	10584	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	1163	1	10380	2	N	-0-			-0-
*02	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1132	1	12315	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

09	9360	X	8391	-0-	-969	-0-	783	1	7608	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	7888	-0-	-1784	-0-	795	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	6986	-0-	-2194	-0-	693	1	6293	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	814	1	7177	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	848	1	7571	2	N	-0-			-0-
*02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	714	1	7768	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	283	1	4598	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	297	1	4413	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	288	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	289	1	4379	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	297	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4179	-0-	-385	-0-	269	1	3910	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	546	1	4785	2	N	-0-			-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	564	1	5036	2	N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	546	1	4714	2	N	-0-			-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	564	1	4669	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	562	1	5018	2	N	-0-			-0-
*02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	510	1	4661	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7023	-0-	-597	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7327	-0-	-547	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	587	1	9044	2	N	-0-			-0-
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	521	1	9072	2	N	-0-			-0-
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	519	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	594	1	12555	2	N	-0-			-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	474	1	9785	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7808	-0-	-1180	-0-	571	1	7237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	621	1	6861	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	702	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	701	1	5873	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	585	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	3455	-0-	-4264	-0-	793	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5254	-0-	-1718	-0-	1128	1	4126	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	584	1	1931	2	N	-0-					141
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	610	1	2244	2	N	44					185
							48	9									
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	401	1	1516	2	N	6					191
							7	9									
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	570	1	351	2	N	11	172	1			30
							12	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	565	1	1412	2	N	3					33
							3	9									
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	572	1	1791	2	N	-0-					33

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26570	X	7068	-0-	-19502	-0-	279	1	6749	2	Y	36					42
							40	9									
10	7657	X	6805	-0-	-852	-0-	255	1	6518	2	Y	29					71
							32	9									
11	6630	X	6282	-0-	-348	-0-	262	1	5968	2	Y	47	2	8			116
							52	9									
12	7316	X	6650	-0-	-666	-0-	267	1	6298	2	Y	77	91	1			102
							85	9									
01	7316	X	6606	-0-	-710	-0-	244	1	6319	2	Y	39	91	1	3	8	47
							43	9									
02	6608	X	6243	-0-	-365	-0-	242	1	5998	2	Y	3					50
							3	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

09	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4505	-0-	-1292	-0-	647	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4375	-0-	-1385	-0-	1093	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1188	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	917	1	3879	2	N	-0-					-0-
*02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	805	1	3615	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

09	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	566	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	635	1	5667	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5395	-0-	-2165	-0-	535	1	4860	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6740	-0-	-142	-0-	687	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	664	1	5921	2	N	-0-					-0-
*02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	607	1	6599	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	303	1	5371	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	286	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	298	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	312	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	313	1	4999	2	N	-0-					-0-
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1610	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1417	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1452	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1606	1	3333	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1596	1	2764	2	N	-0-					-0-
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1476	1	3010	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1479	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	1299	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	1455	-0-	-1242	-0-	1455	1			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5639	-0-	-1171	-0-	947	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	966	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4140	-0-	-2670	-0-	970	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4611	-0-	-1465	-0-	1045	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	1061	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3701	-0-	-1563	-0-	896	1	2805	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	515	1	7250	2	N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	542	1	7796	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	486	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	513	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	507	1	7303	2	N	-0-					-0-
*02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6287	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4587	-0-	-753	-0-	811	1	3776	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	826	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	811	1	4661	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	813	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	791	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5037	-0-	-59	-0-	130	1	4907	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5478	X	1075	-0-	-4403	-0-	685 40	1 9	350	2	Y	36					42
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	744 32	1 9	1062	2	Y	29					71
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	672 19	1 9	110	2	Y	17	6	8			82
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	704 98	1 9	999	2	Y	89	91	1			80
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	740 45	1 9	717	2	Y	41	91	1	5	8	25
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	860	2	Y	2	2	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16435	X	3961	-0-	-12474	-0-	197	1	3764	2	Y	-0-					59
10	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	229	1	3475	2	Y	-0-					59
11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	278	1	3127	2	Y	-0-					59
12	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	320	1	3291	2	Y	-0-					59
01	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	311	1	3210	2	Y	8					67
							9	9									
02	3696	X	3210	-0-	-486	-0-	297	1	2913	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

09	2900	N	1406	-0-	-1494	2925	1406	1			Y	-0-					7
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1357	1532	1			Y	-0-					7
11	2791	N	1434	-0-	-1357	-0-	1434	1			Y	-0-					7
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	1			Y	-0-					7
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	1			Y	-0-					7
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

09	2340	X	560	-0-	-1780	-0-	546	1	14	9	N	13					43
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	564	1	3063	2	N	-0-					43
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	546	1	3069	2	N	-0-					43
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2951	2	N	-0-					43
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	563	1	2787	2	N	-0-					43
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	510	1	2331	2	N	92					135
							101	9									

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	133					133
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	309	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	350	1	9168	2	N	-0-					-0-
11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	378	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	306	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	407	1	5726	2	N	-0-					-0-
*02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	395	1	5241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	357	1	10353	2	N	-0-					-0-
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	446	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	549	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	520	1	8584	2	N	-0-					-0-
*02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	454	1	7030	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	682	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	708	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	740	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	798	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	628	1	2188	2	N	-0-					-0-
*02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1167	1	4456	2	N	67					170
							74	9									
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1204	1	4520	2	N	-0-					170
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1160	1	4338	2	N	-0-					170
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1206	1	4386	2	N	107					277
							118	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1206	1	4420	2	N	1					278
							1	9									
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1068	1	4060	2	N	7	2	8			283
							8	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

09	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	231	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4882	-0-	-1318	-0-	207	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5032	-0-	-968	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	239	1	5354	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	231	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4809	-0-	-371	-0-	201	1	4608	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

09	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	393	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9913	-0-	-596	-0-	421	1	9492	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9614	-0-	-466	-0-	409	1	9205	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9942	-0-	-412	-0-	425	1	9517	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	409	1	9470	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	370	1	8460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8618	-0-	-112	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7299	-0-	-737	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	931	1	4382	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4864	-0-	-933	-0-	959	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3797	-0-	-1813	-0-	921	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2785	-0-	-2888	-0-	1049	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	718	-0-	-4769	-0-	718	1			N	-0-					-0-
02	4956	X	1407	-0-	-3549	-0-	865	1	542	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13273	X	3078	-0-	-10195	-0-	414	1	2664	2	Y	-0-					23
10	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	440	1	2318	2	Y	-0-					23
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	575	1	2411	2	Y	-0-					23
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	623	1	2756	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	642	1	2692	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	526	1	4744	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	183	1	4822	2	N	-0-					172
10	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	179	1	4579	2	N	-0-					172
11	5220	X	3647	-0-	-1573	-0-	171	1	3476	2	N	-0-					172
12	5394	X	3490	-0-	-1904	-0-	182	1	3308	2	N	-0-					172
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	209	1	4331	2	N	-0-					172
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	232	1	4142	2	N	-0-					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	1			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

09	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	561	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1985	-0-	-2138	-0-	478	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	1962	-0-	-1788	-0-	644	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	768	1	2155	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1586	-0-	-2289	-0-	707	1	879	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2538	-0-	-850	-0-	716	1	1822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	717	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	742	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	711	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	761	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	677	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2540	-0-	-1352	-0-	614	1	1926	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5265	-0-	-1307	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4384	-0-	-2188	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4776	-0-	-1796	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
*02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5026	-0-	-734	-0-	829	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	869	1	4201	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	875	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	926	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	846	1	4441	2	N	-0-					-0-
*02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	756	1	4162	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	372	X	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	3067	-0-	-2453	-0-	458	1	2601	2	N	7					141
							8	9									
10	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	835	1	4560	2	N	9					150
							10	9									
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	816	1	4477	2	N	34					184
							37	9									
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	824	1	3756	2	N	4					188
							4	9									
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	817	1	3723	2	N	14	2	8			200
							15	9									
02	4984	X	4305	-0-	-679	-0-	717	1	3534	2	N	49	179	1	1	8	69
							54	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	445	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	453	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	2980	-0-	-1760	-0-	491	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3085	-0-	-1813	-0-	496	1	2589	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4091	-0-	-807	-0-	578	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3982	-0-	-442	-0-	482	1	3500	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

09	21662	X	6110	-0-	-15552	-0-	383	1	5727	2	Y	-0-					68
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	402	1	5308	2	Y	-0-					68
11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	505	1	4420	2	Y	-0-					68
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	544	1	5779	2	Y	-0-					68
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	666	1	5527	2	Y	-0-					68
*02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	564	1	4713	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	271	1	2467	2	N	15					135
							17	9									
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	366	1	3212	2	N	10					145
							11	9									
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	N	3					148
							3	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	382	1	3728	2	N	15					163
							17	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	388	1	3753	2	N	38					201
							42	9									
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	2	N	26	1	8			226
							29	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

09	2900	N	1809	-0-	-1091	3902	327	1	1451	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	3100	N	865	-0-	-2235	1667	271	1	594	2	Y	-0-					41
11	2780	N	1113	-0-	-1667	-0-	269	1	783	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	295	1	1460	2	Y	-0-					34
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
*02	1036	N	860	-0-	-176	-0-	227	1	633	2	Y	-0-					32

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					22
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					22
11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10185	2	190	9	N	173	98	1			97
12	10571	X	10284	-0-	-287	-0-	10284	2			N	-0-					97
01	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	9998	2	67	9	N	61	125	1			33
02	9604	X	9283	-0-	-321	-0-	9246	2	37	9	N	34					67

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

09	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6457	-0-	-143	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6798	-0-	-22	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5263	-0-	-757	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

09	21342	X	5669	-0-	-15673	-0-	721	1	4948	2	Y	-0-					23
10	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	682	1	4675	2	Y	-0-					23
11	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	632	1	4727	2	Y	-0-					23
12	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	607	1	4258	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	603	1	2985	2	Y	-0-					23
02	5292	X	2016	-0-	-3276	-0-	506	1	1510	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					23
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					23
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					23
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					23
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					23

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					88
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

09	48151	X	11492	-0-	-36659	-0-	352	1	11109	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	414	1	13460	2	Y	-0-					41
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	387	1	12680	2	Y	67	62	1	12	8	34
							74	9									
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	386	1	12062	2	Y	-0-					34
01	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	385	1	12227	2	Y	24	22	1	4	8	32
							26	9									
*02	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	403	1	13074	2	Y	5	5	8			32
							6	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	543	1	2911	2	N	12					184
							13	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	586	1	2999	2	N	32					216
							35	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	660	1	2696	2	N	25					241
							28	9									
12	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	545	1	1839	2	N	13					254
							14	9									
01	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	504	1	2619	2	N	84	182	1			156
							92	9									
02	3276	X	172	-0-	-3104	-0-	169	1	3	9	N	3					159

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

09	7920	X	7822	-0-	-98	-0-	7822	2			N	-0-					76
10	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	8028	2			N	-0-					76
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7817	2	157	9	N	143	90	1			129
12	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					129
01	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	7756	2	74	9	N	67	37	1			159
02	7448	X	7161	-0-	-287	-0-	7161	2			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	600	1	4639	2	N	22					163
							24	9									
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	618	1	5249	2	N	50					213
							55	9									
11	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	453	1	1847	2	N	3					216
							3	9									
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	651	1	2322	2	N	24					240
							26	9									
01	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-	425	1	1362	2	N	1	1	8			240
							1	9									
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	1			N	-0-					240

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	703	1	1035	2	N	6					88
							7	9									
10	1798	N	632	-0-	-1166	-0-	608	1	24	9	N	22					110
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	565	1	485	2	N	7					117
							8	9									
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	651	1	1114	2	N	25					142
							28	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	798	1	393	2	N	3					145
							3	9									
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	799	1	1340	2	N	13	1	8			157
							14	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	701	1	11366	2	N	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	810	1	11963	2	N	-0-					-0-
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1111	1	8869	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	1549	-0-	-7751	-0-	1549	1			N	-0-					-0-
01	9300	X	1635	-0-	-7665	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
02	8400	X	1410	-0-	-6990	-0-	1410	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

09	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	802	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5487	-0-	-1674	-0-	875	1	4612	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	1400	-0-	-4630	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
12	6510	X	2188	-0-	-4322	-0-	2188	1			N	-0-					-0-
01	6510	X	1885	-0-	-4625	-0-	1885	1			N	-0-					-0-
02	5880	X	1673	-0-	-4207	-0-	1673	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	1139	-0-	-6631	-0-	669	1	470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	1125	-0-	-5633	-0-	623	1	502	2	N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1555	1	722	2	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1925	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1821	1	3678	2	N	-0-					-0-
*02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1712	1	2612	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16218	2	89	9	N	81	182	1			137
10	16709	X	16601	-0-	-108	-0-	16601	2			N	-0-					137
11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16020	2	99	9	N	90					227
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16816	2	50	9	N	45					272
01	16864	X	16388	-0-	-476	-0-	16343	2	45	9	N	41	184	1	1	8	128
02	15232	X	14996	-0-	-236	-0-	14945	2	51	9	N	46					174

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	530	1	5407	2	N	-0-					-0-
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	621	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5237	-0-	-901	-0-	662	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4276	-0-	-1986	-0-	810	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3922	-0-	-1734	-0-	722	1	3200	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	451	1	86	9	N	78					216
10	961	X	41	-0-	-920	-0-	31	1	10	9	N	9					225
11	540	X	7	-0-	-533	-0-	7	1			N	-0-					225
12	558	X	6	-0-	-552	-0-	6	1			N	-0-					225
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	31					256
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	1			N	-0-					256

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12692	-0-	-358	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11915	-0-	-1345	-0-	11914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13702	X	11864	-0-	-1838	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11759	-0-	-1943	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11207	-0-	-637	-0-	11205	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	461	1	3677	2	N	7					155
							8	9									
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	574	1	2991	2	N	21					176
							23	9									
11	2310	X	1799	-0-	-511	-0-	580	1	1197	2	N	20					196
							22	9									
12	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	393	1	1939	2	N	12					208
							13	9									
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2249	2	N	30					238
							33	9									
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	287	1	2033	2	N	44	184	1			98
							48	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	519	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	513	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	464	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	305	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3198	2	N	-0-					-0-
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	201	1	3001	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	289	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	255	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	359	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	364	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	353	1	3883	2	N	-0-					-0-
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	205	1	3052	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	31					144
							34	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	24					168
							26	9									
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	408	1	3718	2	N	36					204
							40	9									
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	371	1	4169	2	N	44					248
							48	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	425	1	2619	2	N	46	181	1			113
							51	9									
02	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	302	1	1825	2	N	18					131
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	277	1	6307	2	N	-0-					160
10	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	291	1	6112	2	N	-0-					160
11	6870	X	5980	-0-	-890	-0-	277	1	5616	2	N	79	1	8			238
							87	9									
12	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	291	1	5565	2	N	1	186	1			53
							1	9									
01	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	291	1	5463	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	262	1	5024	2	N	47					100
							52	9									

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	691	1	3748	2	N	-0-					206
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1175	1	5034	2	N	-0-					206
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1115	1	4633	2	N	16					222
							18	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1194	1	4535	2	N	12					234
							13	9									
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1203	1	4379	2	N	20	1	8			253
							22	9									
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1078	1	3858	2	N	20	1	8			272
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1141	1	4247	2	N	-0-			-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1206	1	4521	2	N	-0-			-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1148	1	4508	2	N	-0-			-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1201	1	4620	2	N	-0-			-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1199	1	4668	2	N	-0-			-0-
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1089	1	3779	2	N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

09	11550	X	10819	-0-	-731	-0-	238	1	10581	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	338	1	10168	2	N	-0-			-0-
11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	390	1	10271	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	11184	-0-	-7	-0-	424	1	10760	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	10359	-0-	-832	-0-	391	1	9968	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8902	-0-	-1206	-0-	360	1	8542	2	N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

09	10200	X	6926	-0-	-3274	-0-	440	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	8596	-0-	-1944	-0-	368	1	8228	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	8854	-0-	-1346	-0-	418	1	8436	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	9124	-0-	-486	-0-	491	1	8633	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	8903	-0-	-273	-0-	445	1	8458	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	8073	-0-	-187	-0-	260	1	7813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					82
10	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					82
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					82
12	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6035	2	10	9	N	9					91
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6198	2	64	9	N	58					149
*02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57					206

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15779	X	3198	-0-	-12581	-0-	1148	1	2050	2	Y	-0-					90
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1206	1	3203	2	Y	-0-					90
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1162	1	3310	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1206	1	3233	2	Y	-0-					90
01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	1126	1	3136	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
02	3864	X	1071	-0-	-2793	-0-	1065	1	6	9	Y	5	5	8			90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					32
10	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	6331	2			N	-0-					32
11	6480	X	5709	-0-	-771	-0-	5709	2			N	-0-					32
12	6696	X	6313	-0-	-383	-0-	6283	2	30	9	N	27					59
01	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					59
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39815	X	7836	-0-	-31979	-0-	360	1	7476	2	Y	-0-					46
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	451	1	8525	2	Y	-0-					46
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	442	1	8936	2	Y	-0-					46
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	412	1	9089	2	Y	-0-					46
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	405	1	9007	2	Y	-0-					46
*02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	456	1	6648	2	Y	15					61
							17	9									

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1067	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	1012	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	1100	-0-	-8170	-0-	384	1	716	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	604	1	2907	2	N	29					126
							32	9									
10	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	629	1	1796	2	N	20					146
							22	9									
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	832	1	2683	2	N	19					165
							21	9									
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1124	1	4310	2	N	25					190
							28	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1156	1	6404	2	N	109	1	8			298
							120	9									
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1085	1	5552	2	N	68	191	1			175
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	2	N	55	180	1			99
							61	9									
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	528	1	4312	2	N	47					146
							52	9									
11	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	268	1	4725	2	N	17					163
							19	9									
12	5301	X	2736	-0-	-2565	-0-	70	1	2648	2	N	16					179
							18	9									
01	5301	X	528	-0-	-4773	-0-	50	1	384	2	N	85					264
							94	9									
02	4788	X	13	-0-	-4775	-0-	1	1	12	9	N	11					275

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16876	X	6147	-0-	-10729	-0-	501	1	5646	2	Y	-0-					46
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	509	1	5129	2	Y	-0-					46
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	467	1	5655	2	Y	-0-					46
12	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	272	1	4996	2	Y	-0-					46
01	6355	X	4463	-0-	-1892	-0-	219	1	4243	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	217	1	3688	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	899	-0-	-8491	-0-	899	1			N	-0-					-0-
10	9703	X	1142	-0-	-8561	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
11	2190	X	573	-0-	-1617	-0-	573	1			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	321	-0-	-702	-0-	321	1			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	849	-0-	-236	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	600	X	509	-0-	-91	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

09	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

09	6960	X	6403	-0-	-557	-0-	429	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5487	-0-	-1705	-0-	391	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5348	-0-	-1612	-0-	431	1	4917	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4951	-0-	-1652	-0-	479	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	481	1	5291	2	N	-0-					-0-
*02	5964	X	5734	-0-	-230	-0-	360	1	5374	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

09	2340	X	1157	-0-	-1183	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	1257	-0-	-107	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
11	1320	X	656	-0-	-664	-0-	656	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	530	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	496	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7638	-0-	-1321	-0-	604	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7122	-0-	-1372	-0-	593	1	6529	2	N	-0-					-0-
*02	7392	X	6332	-0-	-1060	-0-	398	1	5934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

09	7890	X	7371	-0-	-519	-0-	578	1	6765	2	N	25	171	1			47
							28	9									
10	8215	X	7513	-0-	-702	-0-	599	1	6880	2	N	31					78
							34	9									
11	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	582	1	6648	2	N	77					155
							85	9									
12	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	599	1	7007	2	N	36					191
							40	9									
01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	598	1	6636	2	N	113					304
							124	9									
02	6888	X	6134	-0-	-754	-0-	536	1	5598	2	N	-0-	191	1			113

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

09	7080	X	6230	-0-	-850	-0-	894	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	2207	-0-	-4799	-0-	580	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	1741	-0-	-4349	-0-	622	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	984	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	1221	1	7028	2	N	-0-					-0-
*02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1123	1	6077	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	725	1	2824	2	N	25					81
							28	9									
10	3720	X	1259	-0-	-2461	-0-	646	1	589	2	N	22					103
							24	9									
11	3600	X	1290	-0-	-2310	-0-	1167	1	99	2	N	22					125
							24	9									
12	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	1206	1	1495	2	N	-0-					125
01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	1206	1	1515	2	N	14					139
							15	9									
02	3332	X	1089	-0-	-2243	-0-	1089	1			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	418	1	4937	2	N	47					221
							52	9									
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	468	1	5253	2	N	58					279
							64	9									
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7637	2	66	9	N	60					339
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7835	2	36	9	N	33	182	1			190
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6156	2	79	9	N	72					262
*02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6007	2	66	9	N	60					322

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

09	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	521	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3820	-0-	-1760	-0-	267	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2779	-0-	-2621	-0-	252	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	208	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2575	-0-	-1569	-0-	205	1	2370	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

09	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	465	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	268	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	270	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	304	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	292	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	239	1	2883	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	450	1	2954	2	N	29					213
							32	9									
10	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	456	1	2668	2	N	35					248
							39	9									
11	3360	X	1664	-0-	-1696	-0-	354	1	1276	2	N	31					279
							34	9									
12	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	507	1	1585	2	N	67	189	1			157
							74	9									
01	3472	X	1831	-0-	-1641	-0-	353	1	1471	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	1276	-0-	-1860	-0-	223	1	970	2	N	75	188	1			50
							83	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	754	-0-	-1466	-0-	754	2			N	-0-					94
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1011	1	2362	2	N	-0-					94
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	1114	1	1107	2	N	5					99
							6	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1154	1	2631	2	N	-0-					99
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1206	1	2558	2	N	-0-					99
02	3052	X	1364	-0-	-1688	-0-	1079	1	279	2	N	5					104
							6	9									

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41396	X	10235	-0-	-31161	-0-	314	1	9890	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	10757	X	10247	-0-	-510	-0-	308	1	9939	2	Y	-0-					41
11	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	300	1	7988	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	10664	X	7034	-0-	-3630	-0-	331	1	6703	2	Y	-0-					34
01	10664	X	7620	-0-	-3044	-0-	380	1	7218	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
*02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	341	1	9211	2	Y	-0-					32

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8815	-0-	-425	-0-	1031	1	7784	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7817	-0-	-1731	-0-	546	1	7271	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6752	-0-	-2488	-0-	574	1	6178	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8464	-0-	-898	-0-	587	1	7877	2	N	-0-					-0-
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	614	1	8551	2	N	-0-					-0-
*02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	566	1	7687	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	639	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	411	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	383	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	412	1	5342	2	N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	395	1	5499	2	N	-0-					-0-
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	364	1	4831	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	750	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	416	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5606	-0-	-964	-0-	468	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	496	1	6721	2	N	-0-					-0-
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	465	1	6478	2	N	-0-					-0-
*02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	435	1	5798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5949	-0-	-34	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5872	-0-	-36	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7429	-0-	-383	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6961	-0-	-696	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6415	-0-	-389	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	589	1	2488	2	N	24	165	1			58
							26	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	607	1	2667	2	N	20					78
							22	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	585	1	2639	2	N	16					94
							18	9									
12	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	607	1	2294	2	N	22					116
							24	9									
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	608	1	2637	2	N	19					135
							21	9									
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	553	1	2247	2	N	9					144
							10	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11651	-0-	-36	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10952	-0-	-358	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10861	-0-	-1136	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10000	-0-	-1997	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8848	-0-	-1988	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	517	1	502	2	N	29					126
							32	9									
10	2449	N	497	-0-	-1952	-0-	485	1	12	9	N	11					137
11	2220	N	417	-0-	-1803	-0-	417	1			N	-0-					137
12	1085	N	362	-0-	-723	-0-	362	1			N	-0-					137
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	200	1	15	9	N	14					151
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	1			N	-0-					151

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	903	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	1077	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4799	-0-	-631	-0-	961	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1107	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	1051	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4784	-0-	-116	-0-	927	1	3857	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8508	-0-	-668	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7787	-0-	-501	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	717	1	2302	2	N	22					119
							24	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	750	1	1938	2	N	30					149
							33	9									
11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	714	1	1249	2	N	36					185
							40	9									
12	3038	X	1379	-0-	-1659	-0-	694	1	670	2	N	14					199
							15	9									
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	833	1	324	2	N	3	120	1	1	8	81
							3	9									
02	2744	X	2103	-0-	-641	-0-	866	1	1197	2	N	36					117
							40	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	1			N	-0-					80
10	992	N	642	-0-	-350	-0-	642	1			N	-0-					80
11	960	N	225	-0-	-735	-0-	225	1			N	-0-					80
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					80
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					80
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					80

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	1165	1	4984	2	N	-0-					99
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	1206	1	5483	2	N	-0-					99
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1143	1	8824	2	N	10					109
							11	9									
12	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	1206	1	4752	2	N	-0-					109
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1141	1	5899	2	N	-0-					109
*02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1089	1	10223	2	N	2					111
							2	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	628	1	2424	2	N	-0-					99
10	4030	X	1296	-0-	-2734	-0-	345	1	951	2	N	-0-					99
11	3900	X	3139	-0-	-761	-0-	718	1	2357	2	N	58					157
							64	9									
12	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	809	1	2894	2	N	-0-					157
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	785	1	3076	2	N	4					161
							4	9									
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	579	1	2377	2	N	1					162
							1	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32887	X	7442	-0-	-25445	-0-	306	1	7136	2	Y	-0-					46
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	246	1	7508	2	Y	-0-					46
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	259	1	7205	2	Y	-0-					46
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	522	1	6477	2	Y	-0-					46
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	583	1	6117	2	Y	15					61
							17	9									
*02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	416	1	5122	2	Y	-0-					61

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	513	1	4705	2	N	-0-					94
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	287	1	2693	2	N	-0-					94
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	441	1	6733	2	N	15					109
							17	9									
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	397	1	6069	2	N	-0-					109
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	395	1	6083	2	N	127					236
							140	9									
*02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	2	N	26	180	1			82
							29	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	645	1	6494	2	N	38					110
							42	9									
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	716	1	6763	2	N	39					149
							43	9									
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	750	1	5232	2	N	30					179
							33	9									
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	844	1	5492	2	N	45					224
							50	9									
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1006	1	5972	2	N	39	1	8			262
							43	9									
*02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	856	1	5505	2	N	17	192	1			87
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20680	X	5279	-0-	-15401	-0-	637	1	4642	2	Y	-0-					23
10	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	617	1	4012	2	Y	-0-					23
11	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	562	1	4121	2	Y	-0-					23
12	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	605	1	4247	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	596	1	3979	2	Y	-0-					23
*02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	620	1	6768	2	Y	-0-					23

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	252	1	7304	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	286	1	6936	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	289	1	6568	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6989	-0-	-947	-0-	274	1	6715	2	N	-0-					-0-
*02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	379	1	6094	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1118	1	18128	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	19452	-0-	-233	-0-	1233	1	18219	2	N	-0-					-0-
11	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	1299	1	17887	2	N	-0-					-0-
12	19902	X	19670	-0-	-232	-0-	1408	1	18262	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	19297	-0-	-605	-0-	1528	1	17769	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16782	-0-	-1194	-0-	1359	1	15423	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	1198	1	348	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	344	-0-	-6724	-0-	344	1			N	-0-					-0-
11	4890	X	2466	-0-	-2424	-0-	917	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1199	1	5717	2	N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1089	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	849	-0-	-1447	-0-	849	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1165	1	5492	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	5929	-0-	-2441	-0-	1130	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6983	-0-	-787	-0-	1221	1	5762	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6369	-0-	-1536	-0-	1202	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	1158	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	1117	1	5067	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	806	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	820	1	7148	2	N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	855	1	7360	2	N	-0-			-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	905	1	7220	2	N	-0-			-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	888	1	7149	2	N	-0-			-0-
*02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	807	1	6524	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

09	16020	X	15205	-0-	-815	-0-	1269	1	13936	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	15195	-0-	-1266	-0-	1410	1	13785	2	N	-0-			-0-
11	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	1461	1	13976	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15447	-0-	-394	-0-	1563	1	13884	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	14536	-0-	-1181	-0-	1590	1	12946	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	13121	-0-	-1299	-0-	1500	1	11621	2	N	-0-			-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	586	1	1425	2	N	-0-			119
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	473	1	1227	2	N	-0-			119
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	911	1	879	2	N	-0-			119
12	2077	N	141	-0-	-1936	-0-	141	1			N	-0-			119
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			119
02	1680	N	136	-0-	-1544	-0-	136	2			N	-0-			119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	326	1	8558	2	N	-0-			-0-
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	299	1	9164	2	N	-0-			-0-
11	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	343	1	8688	2	N	-0-			-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	347	1	9193	2	N	-0-			-0-
01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	279	1	10041	2	N	-0-			-0-
*02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	227	1	9727	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	842	1	6057	2	N	-0-			-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	846	1	6041	2	N	-0-			-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	770	1	4824	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	760	1	4477	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	791	1	3563	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	3220	-0-	-1960	-0-	713	1	2507	2	N	-0-			-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

09	7380	X	6542	-0-	-838	-0-	227	1	6315	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	247	1	6924	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	263	1	6541	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	264	1	6550	2	N	-0-			-0-
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	247	1	7330	2	N	-0-			-0-
*02	6468	X	6324	-0-	-144	-0-	328	1	5996	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					154
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7601	2	3	9	N	3					157
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					157
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					157
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7304	2	13	9	N	12					169
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	2	4	9	N	4					173

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	589	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	622	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	601	1	4862	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	587	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	596	1	5047	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4958	-0-	-446	-0-	548	1	4410	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	361	1	6422	2	N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	362	1	6863	2	N	-0-					-0-
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	365	1	6353	2	N	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	410	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	394	1	6191	2	N	-0-					-0-
*02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	679	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	685	1	14311	2	N	-0-					-0-
11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	709	1	13936	2	N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	747	1	13723	2	N	-0-					-0-
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	734	1	13478	2	N	-0-					-0-
*02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	659	1	12343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1024	2	67	9	Y	61					185
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2					187
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					189
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					191
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					195
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					198

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15225	X	4475	-0-	-10750	-0-	4433	2	42	9	Y	38					78
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3814	2	76	9	Y	69					147
11	4110	X	3343	-0-	-767	-0-	3332	2	11	9	Y	10					157
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15					172
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	Y	2					174
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3884	2	72	9	Y	65					239

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	990	X	71	-0-	-919	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1128	1	18304	2	N	-0-					-0-
10	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1244	1	18176	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	17054	-0-	-1516	-0-	1334	1	15720	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	1586	1	12773	2	N	-0-					-0-
01	20088	X	15872	-0-	-4216	-0-	1954	1	13918	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	15344	-0-	-2800	-0-	1671	1	13673	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	200	1	59	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	594	-0-	-2306	1077	566	2	28	9	Y	25					161
10	1795	N	718	-0-	-1077	-0-	681	2	37	9	Y	34					195
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1004	2	17	9	Y	15					210
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3					213
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	Y	8	166	1			55
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1226	2	41	9	Y	37					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	188	1	6759	2	N	-0-					147
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	193	1	6065	2	N	-0-					147
11	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	199	1	5818	2	N	78					225
							86	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	223	1	6350	2	N	-0-					225
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	2	N	8	180	1			53
							9	9									
*02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	143	1	5992	2	N	-0-					53

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

09	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	630	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3735	-0-	-1256	-0-	989	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3435	-0-	-1455	-0-	1349	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	3399	-0-	-1654	-0-	1493	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3828	-0-	-1225	-0-	1549	1	2279	2	N	-0-					-0-
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	679	1	3372	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

09	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					113
10	6355	X	5565	-0-	-790	-0-	5553	2	12	9	N	11					124
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	5117	2	7	9	N	6					130
12	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	5602	2	70	9	N	64					194
01	5952	X	5683	-0-	-269	-0-	5668	2	15	9	N	14					208
02	5292	X	5082	-0-	-210	-0-	5069	2	13	9	N	12	2	8			218

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1673	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	7947	-0-	-1849	-0-	2479	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9353	-0-	-127	-0-	1932	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	1807	1	7981	2	N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1544	1	7933	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7161	-0-	-1575	-0-	1379	1	5782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					189
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					189
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					189
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					189
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					189
*02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	572	1	3505	2	N	-0-					94
10	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	604	1	3151	2	N	-0-					94
11	4590	X	3256	-0-	-1334	-0-	604	1	2652	2	N	-0-					94
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	-0-					94
*01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	532	1	3400	2	N	-0-					94
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	545	1	3022	2	N	-0-					61

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	13571	-0-	-979	-0-	1065	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13522	-0-	-1482	-0-	1063	1	12459	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12164	-0-	-1876	-0-	937	1	11221	2	N	5					5
							6	9									
12	14260	X	13261	-0-	-999	-0-	1009	1	12246	2	N	5					10
							6	9									
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	1016	1	12323	2	N	44	1	8			53
							48	9									
02	12656	X	12045	-0-	-611	-0-	932	1	11103	2	N	9					62
							10	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

09	13710	X	12437	-0-	-1273	-0-	976	1	11461	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13080	-0-	-498	-0-	1028	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12664	-0-	-476	-0-	976	1	11682	2	N	5					5
							6	9									
12	13268	X	12776	-0-	-492	-0-	972	1	11798	2	N	5					10
							6	9									
01	13268	X	12749	-0-	-519	-0-	967	1	11735	2	N	43					53
							47	9									
02	11816	X	11489	-0-	-327	-0-	889	1	10590	2	N	9					62
							10	9									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3085	2	21	9	N	19					135
10	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3208	2	10	9	N	9					144
11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3237	2	11	9	N	10					154
12	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3331	2	23	9	N	21					175
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3405	2	33	9	N	30	183	1			22
02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	2221	2	15	9	N	14					36

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5432	2	31	9	N	28					166
10	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	5326	2	67	9	N	61					227
11	5610	X	5184	-0-	-426	-0-	5106	2	78	9	N	71	183	1			115
12	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	5161	2	45	9	N	41					156
01	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4870	2	45	9	N	41	161	1			36
02	5096	X	4082	-0-	-1014	-0-	4059	2	23	9	N	21					57

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

09	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	213	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	12421	-0-	-10	-0-	239	1	12182	2	N	-0-					-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	236	1	11795	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	10760	-0-	-1640	-0-	265	1	10495	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11720	-0-	-711	-0-	277	1	11443	2	N	-0-					-0-
*02	11228	X	10223	-0-	-1005	-0-	145	1	10078	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

09	10410	X	9601	-0-	-809	-0-	282	1	9319	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10621	-0-	-136	-0-	303	1	10318	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	320	1	7478	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8695	-0-	-1225	-0-	341	1	8354	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	316	1	9427	2	N	-0-					-0-
*02	9604	X	8939	-0-	-665	-0-	328	1	8611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	273	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	284	1	9392	2	N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	298	1	8761	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9118	-0-	-182	-0-	311	1	8807	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	9255	-0-	-45	-0-	277	1	8978	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8180	-0-	-220	-0-	248	1	7932	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3930	-0-	-1350	-0-	345	1	3585	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	377	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	329	-0-	-4951	-0-	158	1	171	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	914	-0-	-3147	-0-	212	1	702	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	371	1	3686	2	N	-0-					-0-
*02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	707	1	4045	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5978	-0-	-802	-0-	323	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	337	1	6027	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6316	-0-	-344	-0-	270	1	6046	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	271	1	6551	2	N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	226	1	6821	2	N	-0-					-0-
*02	5908	X	5379	-0-	-529	-0-	256	1	5123	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	903	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9181	-0-	-57	-0-	1031	1	8150	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8662	-0-	-278	-0-	1444	1	7218	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7394	-0-	-1844	-0-	1571	1	5823	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	6274	-0-	-2902	-0-	1651	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	5756	-0-	-2532	-0-	1666	1	4090	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7097	-0-	-943	-0-	196	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6933	-0-	-1344	-0-	227	1	6706	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6923	-0-	-577	-0-	289	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	237	1	6529	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	273	1	6697	2	N	-0-					-0-
*02	6636	X	6258	-0-	-378	-0-	365	1	5893	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	187	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2925	-0-	-1095	-0-	193	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	176	1	4026	2	N	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	247	1	3505	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					3
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					3
11	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4077	2	3	9	N	3					6
12	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	2			N	-0-					6
01	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-					6
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1287	-0-	-1203	-0-	1287	2			N	-0-					1
10	2325	X	1124	-0-	-1201	-0-	1124	2			N	-0-					1
11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1123	2	1	9	N	1					2
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					2
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1167	1	6739	2	N	135	183	1			92
							149	9									
10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	1206	1	6836	2	N	126					218
							139	9									
11	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	1167	1	6173	2	N	152	187	1			183
							167	9									
12	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	1196	1	6368	2	N	143					326
							157	9									
01	8339	X	7392	-0-	-947	-0-	1206	1	6024	2	N	147	341	1			132
							162	9									
02	7532	X	6336	-0-	-1196	-0-	1088	1	5132	2	N	105					237
							116	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	2	N	25					132
							28	9									
10	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	249	1	2786	2	N	18					150
							20	9									
11	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	238	1	2627	2	N	26					176
							29	9									
12	3596	X	1727	-0-	-1869	-0-	249	1	1475	2	N	3					179
							3	9									
01	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	313	1	2541	2	N	-0-					179
*02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	228	1	4171	2	N	8					187
							9	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	377	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	433	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	347	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	443	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	433	1	6310	2	N	-0-					-0-
*02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	501	1	6990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	595	1	3323	2	N	-0-					105
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	602	1	4253	2	N	-0-					105
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	563	1	4142	2	N	27					132
							30	9									
12	4123	X	2715	-0-	-1408	-0-	588	1	1987	2	N	127					259
							140	9									
01	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	647	1	3474	2	N	5					264
							6	9									
02	4424	X	3341	-0-	-1083	-0-	545	1	2787	2	N	8					272
							9	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					69
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	554	1	3697	2	N	-0-					69
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	537	1	2860	2	N	-0-					69
12	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	613	1	1968	2	N	-0-					69
*01	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	631	1	2787	2	N	-0-					69
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	612	1	2630	2	N	-0-					55

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	703	1	8848	2	N	9					70
							10	9									
10	4774	X	3439	-0-	-1335	-0-	563	1	2863	2	N	12	68	1			14
							13	9									
11	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	529	1	2599	2	N	12					26
							13	9									
12	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	648	1	3751	2	N	37					63
							41	9									
01	4774	X	157	-0-	-4617	-0-	58	1	99	2	N	-0-					63
02	4312	X	4243	-0-	-69	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					63

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	580	1	5291	2	N	-0-					63
10	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	644	1	5740	2	N	-0-					63
11	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	615	1	5150	2	N	1					64
							1	9									
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	593	1	6771	2	N	1					65
							1	9									
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	575	1	6600	2	N	-0-					65
*02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	477	1	6183	2	N	-0-					65

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	620	1	2971	2	N	-0-					86
10	4340	X	3332	-0-	-1008	-0-	650	1	2682	2	N	-0-					86
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	603	1	4861	2	N	-0-					86
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1175	1	5158	2	N	37					123
							41	9									
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1206	1	7169	2	N	-0-					123
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	884	1	4861	2	N	19					142
							21	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	547	1	5886	2	N	-0-					116
10	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	548	1	5115	2	N	-0-					105
11	6540	X	2708	-0-	-3832	-0-	463	1	2245	2	N	-0-					105
12	6758	X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	2			N	-0-					105
01	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	896	2			N	-0-					105
02	5992	X	3202	-0-	-2790	-0-	174	1	3028	2	N	-0-					105

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	430	1	8494	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9430	-0-	-1513	-0-	460	1	8970	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	439	1	8774	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9281	-0-	-1662	-0-	452	1	8829	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8912	-0-	-1690	-0-	452	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7995	-0-	-601	-0-	398	1	7597	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	607	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4299	-0-	-1467	-0-	699	1	3600	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	659	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	697	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	714	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3238	-0-	-934	-0-	716	1	2522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10800	-0-	-930	-0-	520	1	10280	2	N	-0-			-0-
10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	564	1	11009	2	N	-0-			-0-
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	525	1	10480	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	545	1	10635	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	558	1	10442	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	10256	-0-	-188	-0-	511	1	9745	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

09	6000	X	5059	-0-	-941	-0-	510	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5628	-0-	-76	-0-	523	1	5105	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5290	-0-	-20	-0-	475	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	480	1	4988	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	475	1	4740	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3900	-0-	-1196	-0-	400	1	3500	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

09	11850	X	10362	-0-	-1488	-0-	499	1	9863	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	593	1	11559	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	510	1	10197	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11463	-0-	-627	-0-	559	1	10904	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11763	-0-	-389	-0-	597	1	11166	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10781	-0-	-195	-0-	537	1	10244	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

09	15180	X	12467	-0-	-2713	-0-	706	1	11761	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	10347	-0-	-4657	-0-	612	1	9735	2	N	-0-			-0-
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	671	1	13312	2	N	-0-			-0-
12	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	767	1	14275	2	N	-0-			-0-
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	744	1	13923	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	635	1	12127	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

09	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	2450	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3255	-0-	-1581	-0-	1257	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	1153	-0-	-4247	-0-	1153	1			N	-0-			-0-
12	5580	X	3290	-0-	-2290	-0-	1379	1	1911	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	1380	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	1911	-0-	-2513	-0-	1248	1	663	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

09	9060	X	8859	-0-	-201	-0-	1036	1	7823	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	582	1	7748	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8197	-0-	-863	-0-	595	1	7602	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	593	1	7981	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	574	1	7987	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7373	-0-	-887	-0-	506	1	6867	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

09	7920	X	7263	-0-	-657	-0-	850	1	6413	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	6965	-0-	-1219	-0-	486	1	6479	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	525	1	6923	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7270	-0-	-697	-0-	500	1	6770	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	515	1	7171	2	N	-0-			-0-
*02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	478	1	6489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8337	-0-	-63	-0-	975	1	7362	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7853	-0-	-1137	-0-	548	1	7305	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7940	-0-	-760	-0-	560	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8237	-0-	-753	-0-	566	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7819	-0-	-892	-0-	524	1	7295	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7227	-0-	-557	-0-	500	1	6727	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

09	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	848	1	6400	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6939	-0-	-656	-0-	484	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6688	-0-	-662	-0-	472	1	6216	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	5930	-0-	-1572	-0-	431	1	5499	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	454	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5007	-0-	-1769	-0-	401	1	4606	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

09	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	634	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	395	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	404	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	383	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5085	-0-	-403	-0-	349	1	4736	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

09	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	460	1	4693	2	N	-0-	72	1			58
10	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	422	1	4437	2	N	11					69
							12	9									
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	253	1	5369	2	N	6					75
							7	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	28					103
							31	9									
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	N	23					126
							25	9									
02	5096	X	4988	-0-	-108	-0-	165	1	4792	2	N	28					154
							31	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	707	1	1464	2	N	-0-	101	1			40
10	3100	N	3123	-0-	23	23	784	1	2271	2	N	62					102
							68	9									
11	3000	N	3900	-0-	900	923	901	1	2947	2	N	47					149
							52	9									
12	3100	N	3491	-0-	391	1314	1006	1	2452	2	N	30					179
							33	9									
01	4787	X	3473	-0-	-1314	-0-	967	1	2489	2	N	15					194
							17	9									
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	924	1	1992	2	N	17					211
							19	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	178	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	171	1	9421	2	N	-0-					-0-
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	249	1	8095	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	255	1	7567	2	N	-0-					-0-
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	557	1	7483	2	N	-0-					-0-
*02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	374	1	5834	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

09	10410	X	8882	-0-	-1528	-0-	245	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8765	-0-	-1992	-0-	300	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9340	-0-	-1070	-0-	228	1	9112	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8131	-0-	-1045	-0-	284	1	7847	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8631	-0-	-545	-0-	89	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8047	-0-	-661	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

09	14280	X	12979	-0-	-1301	-0-	963	1	12016	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	1034	1	11831	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13201	-0-	-1559	-0-	1021	1	12180	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	12856	-0-	-2396	-0-	1061	1	11795	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	1060	1	11659	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11280	-0-	-1040	-0-	868	1	10412	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

09	7950	X	6375	-0-	-1575	-0-	808	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	3940	-0-	-4275	-0-	810	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3604	-0-	-896	-0-	983	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4706	-0-	-1897	-0-	1108	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	1115	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	3441	-0-	-2523	-0-	895	1	2546	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

09	10740	X	8525	-0-	-2215	-0-	861	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9210	-0-	-183	-0-	800	1	8410	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	847	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	916	1	10019	2	N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	897	1	10213	2	N	-0-					-0-
*02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	743	1	8917	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	69	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	62	1	4145	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	77	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	84	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	72	1	3977	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3734	-0-	-326	-0-	63	1	3671	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

09	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	117	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6538	-0-	-778	-0-	96	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6342	-0-	-738	-0-	112	1	6230	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5904	-0-	-1009	-0-	109	1	5795	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4537	-0-	-1707	-0-	77	1	4460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8678	-0-	-682	-0-	151	1	8527	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7504	-0-	-1796	-0-	110	1	7394	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	157	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9024	-0-	-276	-0-	167	1	8857	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8963	-0-	-58	-0-	160	1	8803	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7419	-0-	-869	-0-	126	1	7293	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4363	2	N	40					180
							44	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	277	1	4546	2	N	11					191
							12	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	263	1	4641	2	N	36	157	1			70
							40	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	340	1	4137	2	N	35					105
							39	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	291	1	3934	2	N	60					165
							66	9									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	245	1	3573	2	N	26					191
							29	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	775	1	707	2	N	24					90
							26	9									
10	3100	X	1116	-0-	-1984	-0-	929	1	170	2	N	15					105
							17	9									
11	3000	X	1223	-0-	-1777	-0-	831	1	377	2	N	14					119
							15	9									
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	785	1	283	2	N	16					135
							18	9									
01	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	803	1	549	2	N	10					145
							11	9									
02	1400	X	1134	-0-	-266	-0-	824	1	251	2	N	54					199
							59	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

09	10739	X	3186	-0-	-7553	-0-	631	1	2523	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	657	1	2449	2	Y	29					72
							32	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	697	1	2956	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	630	1	2268	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	657	1	2032	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	559	1	1702	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2338	-0-	-562	5443	432	1	1874	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	1878	-0-	-1222	4221	458	1	1388	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	2046	-0-	-954	3267	483	1	1540	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	1794	-0-	-1306	1961	443	1	1319	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1610	-0-	-1490	471	466	1	1122	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
*02	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	407	1	1172	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

09	2900	N	556	-0-	-2344	425	525	1	31	9	Y	28	31	1			41
10	1078	N	653	-0-	-425	-0-	653	1			Y	-0-					41
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	572	1	61	9	Y	55	62	1			34
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					34
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	1	22	9	Y	20	22	1			32
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					32

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

09	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	1669	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6237	-0-	-1172	-0-	1685	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	4184	-0-	-2986	-0-	1536	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
01	7037	X	2143	-0-	-4894	-0-	1364	1	779	2	N	-0-					-0-
*02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1767	1	5790	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

09	37353	X	9279	-0-	-28074	-0-	328	1	8920	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	307	1	9983	2	Y	-0-					41
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	321	1	9443	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	360	1	11246	2	Y	-0-					34
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	343	1	10899	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
*02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	277	1	8991	2	Y	-0-					32

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

09	24414	X	4702	-0-	-19712	-0-	140	1	4562	2	Y	-0-					3
10	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	85	1	4858	2	Y	-0-					3
11	6750	X	5806	-0-	-944	-0-	164	1	5639	2	Y	3					6
							3	9									
12	6231	X	3960	-0-	-2271	-0-	467	1	3493	2	Y	-0-					6
01	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	419	1	4316	2	Y	-0-					6
02	5432	X	4024	-0-	-1408	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19970	X	5297	-0-	-14673	-0-	452	1	4814	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	6076	X	2008	-0-	-4068	-0-	415	1	1593	2	Y	-0-					41
11	6720	X	2585	-0-	-4135	-0-	384	1	2140	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	6944	X	4519	-0-	-2425	-0-	463	1	4056	2	Y	-0-					34
01	6944	X	3137	-0-	-3807	-0-	433	1	2682	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
*02	4956	X	813	-0-	-4143	-0-	310	1	503	2	Y	-0-					32

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2063	-0-	-837	6214	434	1	1597	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3100	N	2213	-0-	-887	5327	457	1	1724	2	Y	29					72
							32	9									
11	3000	N	2187	-0-	-813	4514	474	1	1690	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2031	-0-	-1069	3445	441	1	1558	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1950	-0-	-1150	2295	459	1	1469	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
*02	2800	N	1743	-0-	-1057	1238	397	1	1296	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22239	X	5652	-0-	-16587	-0-	570	1	5050	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	602	1	4908	2	Y	29					72
							32	9									
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	629	1	5701	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	585	1	5189	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	629	1	4908	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4889	2	Y	45	64	1			35
							50	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14578	X	3698	-0-	-10880	-0-	308	1	3390	2	Y	-0-					3
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	282	1	3333	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	203	1	3062	2	Y	3					6
							3	9									
12	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	244	1	3090	2	Y	-0-					6
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	225	1	2968	2	Y	-0-					6
02	3444	X	3004	-0-	-440	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	2890	-0-	-8030	-0-	424	1	2466	2	Y	-0-					4
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	477	1	2290	2	Y	-0-					4
11	2610	X	1233	-0-	-1377	-0-	448	1	785	2	Y	-0-					4
12	2697	X	380	-0-	-2317	-0-	380	1			Y	-0-					4
01	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	328	1			Y	-0-					4
02	1148	N	392	-0-	-756	-0-	388	1	4	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14753	X	3741	-0-	-11012	-0-	742	1	2999	2	Y	-0-					3
10	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	711	1	2980	2	Y	-0-					3
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	609	1	2802	2	Y	3					6
							3	9									
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	608	1	2920	2	Y	-0-					6
01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	619	1	2892	2	Y	-0-					6
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	538	1	2715	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21096	X	5116	-0-	-15980	-0-	309	1	4807	2	Y	-0-					4
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	318	1	4760	2	Y	-0-					4
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	258	1	4670	2	Y	4					8
							4	9									
12	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	276	1	4569	2	Y	-0-					8
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	248	1	4939	2	Y	-0-					8
02	4564	X	4133	-0-	-431	-0-	184	1	3949	2	Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15466	X	3855	-0-	-11611	-0-	167	1	3688	2	Y	-0-					2
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	2	Y	-0-					2
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	2	Y	3					5
							3	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3583	2	Y	-0-					5
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	172	1	3564	2	Y	-0-					5
02	3192	X	2927	-0-	-265	-0-	170	1	2757	2	Y	-0-					5

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					24
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					24
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	1			N	-0-					24
12	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	1			N	-0-					24
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	1			N	-0-					24
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					24
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1145	1	802	2	N	-0-					24
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					24
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					24
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					24
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4671	-0-	-1029	-0-	1044	1	3627	2	N	-0-					24
10	5797	X	4941	-0-	-856	-0-	992	1	3949	2	N	-0-					24
11	5610	X	4544	-0-	-1066	-0-	923	1	3621	2	N	-0-					24
12	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	952	1	4286	2	N	-0-					24
01	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	1082	1	3455	2	N	-0-					24
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	915	1	2989	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11519	X	2880	-0-	-8639	-0-	224	1	2656	2	Y	-0-					2
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	238	1	2547	2	Y	-0-					2
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	241	1	2355	2	Y	2					4
							2	9									
12	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	297	1	2462	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	347	1	1982	2	Y	-0-					4
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	252	1	2050	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1027	-0-	-1873	1881	1027	1			Y	-0-					1
10	2974	N	1093	-0-	-1881	-0-	1093	1			Y	-0-					1
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1050	1	185	2	Y	1					2
							1	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			Y	-0-					2
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1016	1	67	2	Y	-0-					2
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	936	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22670	X	5452	-0-	-17218	-0-	450	1	5002	2	Y	-0-					5
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	545	1	4942	2	Y	-0-					5
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	536	1	4313	2	Y	3					8
							3	9									
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	732	1	5578	2	Y	-0-					8
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	575	1	4446	2	Y	-0-					8
*02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	456	1	5769	2	Y	-0-					8

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					107
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					107
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3359	2			N	-0-					107
12	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					107
01	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					107
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	3097	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4					160
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2363	2	6	9	N	5					165
11	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2313	2	28	9	N	25					190
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2039	2	13	9	N	12					202
01	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2244	2	3	9	N	3					205
02	2184	N	1961	-0-	-223	-0-	1950	2	11	9	N	10					215

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	616	1	4276	2	N	-0-					58
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	555	1	5786	2	N	-0-					58
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	620	1	7016	2	N	-0-					58
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	596	1	7457	2	N	4					62
							4	9									
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	450	1	5915	2	N	10					72
							11	9									
*02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	455	1	5556	2	N	33					105
							36	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	551	1	3764	2	N	-0-					113
10	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	651	1	3179	2	N	9					122
							10	9									
11	5070	X	877	-0-	-4193	-0-	449	1	425	2	N	3					125
							3	9									
12	5239	X	2075	-0-	-3164	-0-	587	1	1445	2	N	39					164
							43	9									
01	5239	X	3592	-0-	-1647	-0-	732	1	2819	2	N	37					201
							41	9									
02	4032	X	2966	-0-	-1066	-0-	634	1	2325	2	N	6					207
							7	9									

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	377	1	3543	2	N	8					122
							9	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	374	1	3499	2	N	28					150
							31	9									
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	383	1	2481	2	N	27					177
							30	9									
12	2914	X	594	-0-	-2320	-0-	462	1	125	2	N	6					183
							7	9									
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	477	1	1417	2	N	10					193
							11	9									
02	2632	X	417	-0-	-2215	-0-	417	1			N	-0-					193

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	772	-0-	-2228	-0-	400	1	317	2	N	50					146
							55	9									
10	2635	X	464	-0-	-2171	-0-	423	1	41	2	N	-0-					146
11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	343	1	1898	2	N	6					152
							7	9									
12	3100	N	3398	-0-	298	298	373	1	3025	2	N	-0-					152
01	3040	N	2742	-0-	-298	-0-	303	1	2418	2	N	19					171
							21	9									
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	368	1	1835	2	N	62	1	8			232
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	564	1	6737	2	N	-0-			-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	601	1	6429	2	N	-0-			-0-
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	675	1	4817	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	779	1	5145	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	223	1	4145	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	259	1	4144	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

09	12240	X	10137	-0-	-2103	-0-	321	1	9816	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11776	-0-	-872	-0-	355	1	11421	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10801	-0-	-719	-0-	374	1	10427	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	403	1	10895	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11563	-0-	-341	-0-	354	1	11209	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10076	-0-	-564	-0-	313	1	9763	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

09	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	227	1	7499	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8457	-0-	-254	-0-	249	1	8208	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7753	-0-	-287	-0-	257	1	7496	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	258	1	7557	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	237	1	7679	2	N	-0-			-0-
*02	7644	X	7068	-0-	-576	-0-	212	1	6856	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

09	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	305	1	15505	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	17214	-0-	-84	-0-	332	1	16882	2	N	-0-			-0-
11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	333	1	16621	2	N	-0-			-0-
12	17391	X	16710	-0-	-681	-0-	334	1	16376	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	16650	-0-	-741	-0-	326	1	16324	2	N	-0-			-0-
02	15820	X	15065	-0-	-755	-0-	302	1	14763	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	235	1	11956	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12720	-0-	-455	-0-	245	1	12475	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	12193	-0-	-287	-0-	239	1	11954	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	12713	-0-	-183	-0-	254	1	12459	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	12408	-0-	-488	-0-	243	1	12165	2	N	-0-			-0-
*02	11480	X	11194	-0-	-286	-0-	11194	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

09	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	242	1	9218	2	N	-0-			-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	261	1	10049	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	257	1	9091	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	269	1	9337	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9579	-0-	-744	-0-	246	1	9333	2	N	-0-			-0-
*02	9324	X	8549	-0-	-775	-0-	154	1	8395	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	206	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10727	-0-	-712	-0-	210	1	10517	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9893	-0-	-1417	-0-	194	1	9699	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10358	-0-	-1329	-0-	207	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	200	1	10043	2	N	-0-					-0-
*02	9968	X	9178	-0-	-790	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5599	2	52	9	N	47					127
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5648	2	32	9	N	29					156
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5506	2	67	9	N	61					217
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5381	2	79	9	N	72	181	1			108
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45					153
02	4844	X	4839	-0-	-5	-0-	4795	2	44	9	N	40					193

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	572	1	243	2	N	-0-					155
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	643	1	71	2	N	-0-					155
11	1020	X	695	-0-	-325	-0-	604	1	91	2	N	-0-					155
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	548	1	17	9	N	15	104	1			66
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	571	1	135	2	N	5					71
							6	9									
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	456	1	159	2	N	12					83
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	175	1	11056	2	N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	154	1	11301	2	N	-0-					-0-
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	191	1	9839	2	N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	291	1	8178	2	N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	147	1	9762	2	N	-0-					-0-
*02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	144	1	8464	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	277	1	10661	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8344	-0-	-1545	-0-	290	1	8054	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9477	-0-	-93	-0-	250	1	9227	2	N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	187	1	13116	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9816	-0-	-73	-0-	198	1	9618	2	N	-0-					-0-
*02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	188	1	9841	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	292	1	8562	2	N	-0-					-0-
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	290	1	10816	2	N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	250	1	10178	2	N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	187	1	10126	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10217	-0-	-881	-0-	198	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9094	-0-	-930	-0-	188	1	8906	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	595	1	1909	2	N	-0-					252
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	563	1	1884	2	N	-0-					252
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	563	1	1869	2	N	-0-					252
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	658	1	1850	2	N	-0-					252
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	621	1	1301	2	N	-0-					252
*02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	609	1	1034	2	N	-0-					252

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6734	2	18	9	N	16	132	1			55
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	N	11					66
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7381	2	32	9	N	29					95
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	2	36	9	N	33					128
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7252	2	28	9	N	25					153
*02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6170	2	26	9	N	24					177

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4653	2	N	20	48	1			151
							22	9									
10	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	276	1	4181	2	N	1					152
							1	9									
11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	265	1	4213	2	N	51					203
							56	9									
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	274	1	4114	2	N	51	159	1			95
							56	9									
01	5363	X	3999	-0-	-1364	-0-	276	1	3687	2	N	33					128
							36	9									
02	4592	X	3805	-0-	-787	-0-	249	1	3514	2	N	38					166
							42	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

09	2900	N	921	-0-	-1979	4527	921	1			Y	-0-					24
10	3100	N	998	-0-	-2102	2425	998	1			Y	-0-					24
11	3000	N	1065	-0-	-1935	490	1065	1			Y	-0-					24
12	1586	N	1096	-0-	-490	-0-	1096	1			Y	-0-					24
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					24
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	551	1	8947	2	N	-0-					94
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	490	1	9587	2	N	-0-					94
11	9390	X	9077	-0-	-313	-0-	475	1	8583	2	N	17					111
							19	9									
12	9703	X	8664	-0-	-1039	-0-	511	1	8152	2	N	1					112
							1	9									
01	9703	X	8612	-0-	-1091	-0-	504	1	8106	2	N	2					114
							2	9									
02	8764	X	7600	-0-	-1164	-0-	489	1	7086	2	N	23					137
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5023	-0-	-2387	-0-	609	1	4414	2	N	-0-					69
10	7657	X	4532	-0-	-3125	-0-	716	1	3816	2	N	-0-					69
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	672	1	5822	2	N	15					84
							17	9									
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	682	1	6700	2	N	5					89
							6	9									
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	635	1	5287	2	N	17					106
							19	9									
*02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	589	1	6193	2	N	84					190
							92	9									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	96	2	9	9	N	8					160
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	316	2	34	9	N	31					191
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19					210
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30					240
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					282
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	738	2	36	9	N	33	166	1			149

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1167	1	4232	2	N	5					160
							6	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1199	1	1266	2	N	5					165
							6	9									
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1086	1	1637	2	N	2					167
							2	9									
12	3472	X	1566	-0-	-1906	-0-	1177	1	385	2	N	4					171
							4	9									
01	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	1165	1	902	2	N	3					174
							3	9									
02	3136	X	1108	-0-	-2028	-0-	1086	1	22	9	N	20					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	5					166
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	1					167
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					167
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					167
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

*03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1180	1	4072	2	N	-0-					17
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1109	1	3591	2	N	-0-					17
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1203	1	3578	2	N	-0-					17
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	1055	1	3383	2	N	-0-					17
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	1191	1	3514	2	N	8					25
							9	9									
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25
09	4710	X	3693	-0-	-1017	-0-	1164	1	2529	2	N	-0-					25
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	1167	1	3146	2	N	3					28
							3	9									
11	4560	X	3816	-0-	-744	-0-	1092	1	2721	2	N	3					31
							3	9									
12	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	1180	1	3070	2	N	-0-					31
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1151	1	3464	2	N	8					39
							9	9									
*02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1054	1	3265	2	N	11					50
							12	9									

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

09	5640	X	3691	-0-	-1949	-0-	1167	1	2488	2	N	33					179
							36	9									
10	5394	X	3602	-0-	-1792	-0-	1206	1	2374	2	N	20					199
							22	9									
11	4920	X	3657	-0-	-1263	-0-	1144	1	2485	2	N	25					224
							28	9									
12	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	1172	1	2675	2	N	34	171	1			87
							37	9									
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	1133	1	2456	2	N	34					121
							37	9									
02	3444	X	3026	-0-	-418	-0-	1079	1	1926	2	N	19					140
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		71	1		88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9311	-0-	-1039	-0-	9258	2	53	9	N	48					203
10	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9420	2	52	9	N	47					250
11	9810	X	8358	-0-	-1452	-0-	8313	2	45	9	N	41					291
12	9889	X	9181	-0-	-708	-0-	9118	2	63	9	N	57	185	1			163
01	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	8560	2	70	9	N	64	180	1			47
02	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8517	2	66	9	N	60					107

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7417	-0-	-1403	-0-	7364	2	53	9	N	48					176
10	8959	X	7413	-0-	-1546	-0-	7360	2	53	9	N	48					224
11	8280	X	7267	-0-	-1013	-0-	7202	2	65	9	N	59					283
12	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	7595	2	65	9	N	59	184	1			158
01	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7205	2	78	9	N	71					229
*02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7630	2	79	9	N	72	191	1			110

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	13666	-0-	10666	24957	361	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	37484	X	12527	-0-	-24957	-0-	369	1	12158	2	N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	369	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	408	1	8872	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	294	1	9154	2	N	-0-					-0-
*02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	253	1	9824	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	699	1	1003	2	N	82					130
							90	9									
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	712	1	112	2	N	104	180	1			54
							114	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	620	1	754	2	N	98					152
							108	9									
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	763	1	617	2	N	121	177	1	1	8	95
							133	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	750	1	3463	2	N	151					246
							166	9									
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	631	1	2538	2	N	146	175	1			217
							161	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	460	1	2741	2	N	131	168	1			191
							144	9									
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	431	1	3659	2	N	106	184	1			113
							117	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	526	1	3413	2	N	112	169	1			56
							123	9									
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	443	1	4602	2	N	164					220
							180	9									
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	455	1	4558	2	N	126	177	1			169
							139	9									
*02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	458	1	3775	2	N	119	182	1			106
							131	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	11950	-0-	-2390	-0-	11793	2	157	9	N	143					235
10	14818	X	12263	-0-	-2555	-0-	12178	2	85	9	N	77	172	1			140
11	13200	X	12205	-0-	-995	-0-	12102	2	103	9	N	94					234
12	12679	X	11327	-0-	-1352	-0-	11210	2	117	9	N	106	181	1	1	8	158
01	12338	X	12113	-0-	-225	-0-	12060	2	53	9	N	48					206
02	11396	X	10583	-0-	-813	-0-	10487	2	96	9	N	87	177	1			116

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7187	2	47	9	N	43					208
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7914	2	50	9	N	45	190	1			63
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7528	2	69	9	N	63					126
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8278	2	68	9	N	62					188
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7898	2	44	9	N	40					228
*02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6202	2	73	9	N	66	190	1			104

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9922	2	134	9	N	122					197
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10455	2	138	9	N	125	172	1			150
11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10461	2	140	9	N	127	180	1			97
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9967	2	64	9	N	58					155
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9525	2	53	9	N	48					203
*02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7895	2	171	9	N	155					358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1167	1	7852	2	N	-0-					77
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1199	1	8977	2	N	-0-					77
11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1151	1	9469	2	N	-0-					77
12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1201	1	10095	2	N	-0-					77
*01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1170	1	9262	2	N	-0-					77
*02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	995	1	8225	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12477	2	66	9	N	60					176
10	14477	X	12073	-0-	-2404	-0-	12012	2	61	9	N	55					231
11	13440	X	10648	-0-	-2792	-0-	10584	2	64	9	N	58					289
12	13268	X	11794	-0-	-1474	-0-	11717	2	77	9	N	70	188	1			171
01	12958	X	10379	-0-	-2579	-0-	10300	2	79	9	N	72	187	1			56
02	11704	X	10182	-0-	-1522	-0-	10117	2	65	9	N	59					115

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

09	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2444	2	21	9	N	19	165	1			50
10	3224	X	2246	-0-	-978	-0-	2233	2	13	9	N	12					62
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2154	2	14	9	N	13					75
12	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	1925	2	42	9	N	38					113
01	2976	X	1274	-0-	-1702	-0-	1251	2	23	9	N	21					134
02	2296	X	1396	-0-	-900	-0-	1363	2	33	9	N	30					164

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

09	3930	X	2914	-0-	-1016	-0-	2894	2	20	9	N	18					114
10	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	2935	2	76	9	N	69					183
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3244	2	61	9	N	55					238
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3182	2	64	9	N	58					296
01	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	2602	2	80	9	N	73	177	1			192
02	3080	X	2339	-0-	-741	-0-	2278	2	61	9	N	55	166	1			81

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

09	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	1148	1	4152	2	N	-0-					69
10	5797	X	5523	-0-	-274	-0-	1206	1	4317	2	N	-0-					69
11	5610	X	5357	-0-	-253	-0-	1126	1	4128	2	N	94	2	8			161
							103	9									
12	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	1167	1	4187	2	N	49					210
							54	9									
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1206	1	4111	2	N	133	184	1	1	8	158
							146	9									
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	1067	1	3646	2	N	1					159
							1	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	680	1	6490	2	N	-0-					130
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	614	1	8012	2	N	14					144
							15	9									
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	553	1	7642	2	N	16					160
							18	9									
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	698	1	6505	2	N	12					172
							13	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	766	1	7849	2	N	4					176
							4	9									
*02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7570	2	N	10					186
							11	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	8257	-0-	-3653	-0-	478	1	7731	2	N	44					188
							48	9									
10	9052	X	7846	-0-	-1206	-0-	592	1	7202	2	N	47					235
							52	9									
11	8760	X	8224	-0-	-536	-0-	591	1	7558	2	N	68	179	1			124
							75	9									
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	445	1	8854	2	N	79					203
							87	9									
01	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	440	1	7692	2	N	88					291
							97	9									
02	7700	X	7291	-0-	-409	-0-	428	1	6777	2	N	78	186	1			183
							86	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	448	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	460	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	672	-0-	-1938	-0-	431	1	241	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	546	-0-	-2430	-0-	423	1	123	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	583	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1491	-0-	-1197	-0-	518	1	973	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	6429	-0-	-3051	-0-	6390	2	39	9	N	35					174
10	9331	X	7829	-0-	-1502	-0-	7774	2	55	9	N	50					224
11	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7468	2	65	9	N	59					283
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9438	2	68	9	N	62	188	1			157
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74					231
*02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7720	2	53	9	N	48	186	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4882	-0-	-1418	-0-	4882	2			N	-0-					202
10	6138	X	4230	-0-	-1908	-0-	4178	2	52	9	N	47					249
11	5700	X	3561	-0-	-2139	-0-	3541	2	20	9	N	18					267
12	5890	X	1551	-0-	-4339	-0-	1527	2	24	9	N	22	182	1			107
01	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4835	2	79	9	N	72					179
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4535	2	35	9	N	32	186	1			25

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					82
10	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	2736	2	11	9	N	10					92
11	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3224	2	19	9	N	17					109
12	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					109
01	3534	X	2907	-0-	-627	-0-	2904	2	3	9	N	3					112
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2754	2	17	9	N	15					127

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	787	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	862	1	10142	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	834	1	11106	2	N	-0-					-0-
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	862	1	10816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	862	1	11317	2	N	-0-					-0-
*02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	79	1	13307	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	341	1	4895	2	N	122	23	1			182
							134	9									
10	6076	X	5099	-0-	-977	-0-	339	1	4729	2	N	28					210
							31	9									
11	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	357	1	4318	2	N	87	183	1			114
							96	9									
12	6076	X	4632	-0-	-1444	-0-	390	1	4123	2	N	108					222
							119	9									
01	5983	X	4570	-0-	-1413	-0-	374	1	4068	2	N	116	172	1			166
							128	9									
02	5012	X	4288	-0-	-724	-0-	300	1	3872	2	N	105	185	1			86
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	7047	-0-	-3213	-0-	443	1	6604	2	N	-0-					35
10	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	483	1	5986	2	N	98					133
							108	9									
11	6690	X	5418	-0-	-1272	-0-	436	1	4926	2	N	51					184
							56	9									
12	7285	X	5857	-0-	-1428	-0-	440	1	5356	2	N	55					239
							61	9									
01	7285	X	5810	-0-	-1475	-0-	412	1	5337	2	N	55	181	1			113
							61	9									
02	6580	X	5563	-0-	-1017	-0-	373	1	5107	2	N	75					188
							83	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	382	1	5826	2	N	13	161	1			40
							14	9									
10	7719	X	6239	-0-	-1480	-0-	385	1	5821	2	N	30					70
							33	9									
11	7470	X	5729	-0-	-1741	-0-	340	1	5353	2	N	33					103
							36	9									
12	6479	X	5210	-0-	-1269	-0-	360	1	4809	2	N	37					140
							41	9									
01	6479	X	4973	-0-	-1506	-0-	373	1	4571	2	N	26					166
							29	9									
02	5796	X	4660	-0-	-1136	-0-	376	1	4263	2	N	19					185
							21	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	55	1	12048	2	N	-0-					44
10	13237	X	12890	-0-	-347	-0-	446	1	12444	2	N	-0-					44
11	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	366	1	12683	2	N	3					47
							3	9									
12	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	373	1	13259	2	N	-0-					47
01	13981	X	13184	-0-	-797	-0-	370	1	12814	2	N	-0-					47
02	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	310	1	10749	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10829	-0-	-2161	-0-	167	1	10662	2	N	-0-					124
10	13423	X	10707	-0-	-2716	-0-	348	1	10359	2	N	-0-					124
11	12390	X	9915	-0-	-2475	-0-	415	1	9461	2	N	35					159
							39	9									
12	11656	X	11022	-0-	-634	-0-	518	1	10504	2	N	-0-					159
01	11346	X	10511	-0-	-835	-0-	493	1	10018	2	N	-0-					159
02	10108	X	8922	-0-	-1186	-0-	540	1	8382	2	N	-0-					159

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11496	-0-	-1194	-0-	413	1	11083	2	N	-0-					-0-
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	271	1	12901	2	N	-0-					-0-
11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	284	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12963	-0-	-150	-0-	173	1	12790	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	12067	-0-	-1046	-0-	101	1	11966	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	9528	-0-	-2316	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	47	1	25998	2	N	-0-					-0-
10	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	24651	-0-	-129	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25035	-0-	-571	-0-	25035	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24194	-0-	-1412	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13542	-0-	-9586	-0-	627	1	12915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	9845	2	180	9	N	164					164
10	10695	X	10693	-0-	-2	-0-	20	1	10601	2	N	65					229
							72	9									
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	111	1	10423	2	N	35	170	1			94
							39	9									
12	10354	X	9996	-0-	-358	-0-	187	1	9731	2	N	71					165
							78	9									
01	10695	X	9476	-0-	-1219	-0-	207	1	9213	2	N	51	1	8			215
							56	9									
02	9660	X	7586	-0-	-2074	-0-	211	1	7210	2	N	150	336	1			29
							165	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	2768	-0-	-3832	-0-	734	1	1978	2	N	51					99
							56	9									
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	652	1	5689	2	N	89					188
							98	9									
11	6090	X	4588	-0-	-1502	-0-	705	1	3804	2	N	72					260
							79	9									
12	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	635	1	4125	2	N	96	166	1			190
							106	9									
01	6448	X	4355	-0-	-2093	-0-	739	1	3533	2	N	75	163	1			102
							83	9									
02	5824	X	4084	-0-	-1740	-0-	681	1	3305	2	N	89					191
							98	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13731	-0-	-759	-0-	13579	2	152	9	N	138					238
10	14973	X	14071	-0-	-902	-0-	13915	2	156	9	N	142	185	1			195
11	14220	X	13434	-0-	-786	-0-	13282	2	152	9	N	138	180	1			153
12	14694	X	13701	-0-	-993	-0-	13551	2	150	9	N	136	181	1			108
01	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13506	2	150	9	N	136					244
02	12824	X	11836	-0-	-988	-0-	11658	2	178	9	N	162	183	1			223

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7257	-0-	-903	-0-	419	1	6754	2	N	76					141
							84	9									
10	8432	X	7858	-0-	-574	-0-	534	1	7179	2	N	132					273
							145	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	2	N	48	170	1			151
							53	9									
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	384	1	7879	2	N	44					195
							48	9									
01	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	259	1	8519	2	N	72	176	1			91
							79	9									
*02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	197	1	7551	2	N	82					173
							90	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	17353	-0-	-1907	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17540	-0-	-1742	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	16178	-0-	-2392	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17191	-0-	-727	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14060	-0-	-2124	-0-	14060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13	1	16830	2	N	-0-					-0-
10	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	24	1	16950	2	N	-0-					-0-
12	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	1	1	17401	2	N	-0-					-0-
*02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8879	2	28	9	N	25					147
10	10850	X	8669	-0-	-2181	-0-	8639	2	30	9	N	27					174
11	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8663	2	44	9	N	40					214
12	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9307	2	46	9	N	42	182	1			74
01	9672	X	9053	-0-	-619	-0-	9006	2	47	9	N	43					117
02	8316	X	7453	-0-	-863	-0-	7390	2	63	9	N	57					174

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	539	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	675	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	662	1	11993	2	N	-0-					-0-
12	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	382	1	15604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	9248	-0-	-4892	-0-	1417	1	7831	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	22100	-0-	-2110	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	21566	-0-	-2521	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21358	-0-	-1622	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	21792	-0-	-1613	-0-	21791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22847	X	21315	-0-	-1532	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18297	-0-	-2339	-0-	18297	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10025	-0-	-732	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	2	23	9	N	21					251
10	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3806	2	2	9	N	2	170	1			83
11	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3427	2	44	9	N	40					123
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4195	2	76	9	N	69					192
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5443	2	98	9	N	89					281
*02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4020	2	108	9	N	98	337	1			42

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

09	12720	X	11452	-0-	-1268	-0-	11397	2	55	9	N	50					238
10	12896	X	11971	-0-	-925	-0-	11927	2	44	9	N	40					278
11	12120	X	11363	-0-	-757	-0-	11317	2	46	9	N	42	173	1			147
12	12524	X	11503	-0-	-1021	-0-	11470	2	33	9	N	30					177
01	12431	X	11623	-0-	-808	-0-	11608	2	15	9	N	14					191
02	10808	X	10615	-0-	-193	-0-	10504	2	111	9	N	101	278	1			14

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

09	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8943	2	48	9	N	44					241
10	9920	X	9310	-0-	-610	-0-	9223	2	87	9	N	79	178	1			142
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8890	2	74	9	N	67					209
12	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	8647	2	52	9	N	47	172	1			84
01	9889	X	7843	-0-	-2046	-0-	7760	2	83	9	N	75					159
02	8400	X	6601	-0-	-1799	-0-	6546	2	55	9	N	50					209

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

09	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	130	1	10437	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10414	-0-	-1583	-0-	102	1	10312	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	9905	-0-	-1705	-0-	142	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10250	-0-	-1747	-0-	152	1	10098	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	9477	-0-	-2086	-0-	92	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8497	-0-	-1359	-0-	89	1	8408	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

09	24120	X	21831	-0-	-2289	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20861	-0-	-4063	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21661	-0-	-2219	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21603	-0-	-2453	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22239	-0-	-1290	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	19111	-0-	-1273	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

09	14670	X	11570	-0-	-3100	-0-	11570	2			N	-0-					75
10	15159	X	12026	-0-	-3133	-0-	333	1	11693	2	N	-0-					75
11	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	324	1	11244	2	N	-0-					75
12	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	338	1	12027	2	N	-0-					75
01	12927	X	12433	-0-	-494	-0-	349	1	12084	2	N	-0-					75
02	10864	X	10161	-0-	-703	-0-	285	1	9876	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	11061	-0-	-249	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10985	-0-	-235	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11217	-0-	-222	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10522	-0-	-917	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9578	-0-	-754	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	945	1	6914	2	N	-0-					88
10	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	1233	1	6266	2	N	-0-					88
11	8850	X	6285	-0-	-2565	-0-	1151	1	5134	2	N	-0-					88
12	8122	X	6943	-0-	-1179	-0-	1181	1	5762	2	N	-0-					88
01	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	1150	1	5689	2	N	-0-					88
*02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	549	1	2982	2	N	47					219
							52	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	371	1	3483	2	N	56					275
							62	9									
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	297	1	4160	2	N	59	165	1			169
							65	9									
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	297	1	3996	2	N	51					220
							56	9									
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	327	1	6088	2	N	62					282
							68	9									
*02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	300	1	5093	2	N	76	339	1			19
							84	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					153
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	442	1	772	2	N	59					212
							65	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	83	165	1			130
							91	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	563	1	1687	2	N	70					200
							77	9									
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	540	1	759	2	N	51					251
							56	9									
02	1792	X	1322	-0-	-470	-0-	482	1	728	2	N	102	336	1			17
							112	9									

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7731	-0-	-699	-0-	265	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	275	1	7476	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	260	1	7127	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	8277	X	7498	-0-	-779	-0-	265	1	7233	2	N	-0-					3
01	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	271	1	6973	2	N	6	6	8			3
							7	9									
02	7224	X	6664	-0-	-560	-0-	253	1	6400	2	N	10					13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	1072	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	1098	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6161	-0-	-379	-0-	1026	1	5127	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	1091	1	5555	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	1053	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4369	-0-	-2099	-0-	914	1	3453	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	670	1	7554	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	672	1	6845	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	705	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	643	1	7097	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7890	-0-	-1255	-0-	735	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5158	-0-	-2514	-0-	683	1	4475	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350	X	21727	-0-	-6623	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21962	-0-	-2280	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21113	-0-	-1507	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21874	-0-	-1500	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21234	-0-	-1210	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18402	-0-	-1870	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8205	-0-	-705	-0-	8129	2	76	9	N	69					224
10	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	8508	2	149	9	N	135	178	1			181
11	8880	X	7865	-0-	-1015	-0-	7796	2	69	9	N	63	173	1			71
12	8742	X	7824	-0-	-918	-0-	7716	2	108	9	N	98					169
01	8742	X	7706	-0-	-1036	-0-	7623	2	83	9	N	75	177	1			67
02	7812	X	6711	-0-	-1101	-0-	6675	2	36	9	N	33					100

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	11660	-0-	-2470	-0-	11618	2	42	9	N	38	173	1			107
10	14198	X	12147	-0-	-2051	-0-	12099	2	48	9	N	44					151
11	13200	X	11674	-0-	-1526	-0-	11619	2	55	9	N	50					201
12	12958	X	11791	-0-	-1167	-0-	11732	2	59	9	N	54	169	1			86
01	12710	X	11231	-0-	-1479	-0-	11178	2	53	9	N	48					134
02	10976	X	9625	-0-	-1351	-0-	9564	2	61	9	N	55	177	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	9184	-0-	-9536	-0-	716	1	8468	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	10075	-0-	-9269	-0-	510	1	9565	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	13502	-0-	-5218	-0-	648	1	12854	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15734	-0-	-3114	-0-	328	1	15406	2	N	-0-					-0-
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
*02	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	65	1	17383	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1167	1	6468	2	N	3					122
							3	9									
10	7502	X	7071	-0-	-431	-0-	1206	1	5859	2	N	5					127
							6	9									
11	7260	X	6424	-0-	-836	-0-	1167	1	5216	2	N	37					164
							41	9									
12	7502	X	6631	-0-	-871	-0-	1167	1	5444	2	N	18					182
							20	9									
01	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	1186	1	5710	2	N	30					212
							33	9									
02	6776	X	5945	-0-	-831	-0-	1068	1	4868	2	N	8					220
							9	9									

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					2
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					2
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1167	1	13435	2	N	44					275
							48	9									
10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1206	1	15039	2	N	38					313
							42	9									
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1167	1	11184	2	N	23					336
							25	9									
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1206	1	12652	2	N	27					363
							30	9									
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	1186	1	12704	2	N	22	185	1			200
							24	9									
*02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1062	1	10218	2	N	16					216
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1161	1	3708	2	N	21					147
							23	9									
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1206	1	3779	2	N	19					166
							21	9									
11	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	1167	1	3572	2	N	20					186
							22	9									
12	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	1206	1	3576	2	N	27	1	8			212
							30	9									
01	5425	X	4564	-0-	-861	-0-	1206	1	3335	2	N	21	130	1			103
							23	9									
02	4564	X	4342	-0-	-222	-0-	1089	1	3222	2	N	28					131
							31	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

09	2820	X	400	-0-	-2420	-0-	400	2			N	-0-					196
10	2914	X	768	-0-	-2146	-0-	768	2			N	-0-					196
11	1260	X	309	-0-	-951	-0-	309	2			N	-0-					196
12	496	X	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					196
01	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					196
02	700	X	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

09	1980	X	497	-0-	-1483	-0-	472	1	25	9	N	23					81
10	1116	X	757	-0-	-359	-0-	739	1	18	9	N	16					97
11	630	X	339	-0-	-291	-0-	324	1	15	9	N	14					111
12	651	X	417	-0-	-234	-0-	417	1			N	-0-					111
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	1			N	-0-					111
02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	1			N	-0-					111

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

09	14100	X	13471	-0-	-629	-0-	549	1	12821	2	N	92	184	1			100
							101	9									
10	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	467	1	16358	2	N	125					225
							138	9									
11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	843	1	13717	2	N	113	184	1			154
							124	9									
12	14570	X	13656	-0-	-914	-0-	789	1	12738	2	N	117	185	1			86
							129	9									
01	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1199	1	14216	2	N	128					214
							141	9									
02	13160	X	12600	-0-	-560	-0-	1069	1	11422	2	N	99	194	1			119
							109	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1167	1	5326	2	N	39	138	1			94
							43	9									
10	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	1206	1	4183	2	N	36					130
							40	9									
11	5640	X	2635	-0-	-3005	-0-	1167	1	1401	2	N	61	60	1			131
							67	9									
12	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	1206	1	5416	2	N	21					152
							23	9									
01	6758	X	5640	-0-	-1118	-0-	1206	1	4414	2	N	18					170
							20	9									
02	6104	X	5128	-0-	-976	-0-	1076	1	4035	2	N	15					185
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1109	1	7237	2	N	24	183	1			47
							26	9									
10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1183	1	7675	2	N	21					68
							23	9									
11	8400	X	7903	-0-	-497	-0-	1167	1	6734	2	N	2					70
							2	9									
12	8680	X	8311	-0-	-369	-0-	1206	1	7071	2	N	31					101
							34	9									
01	8680	X	7966	-0-	-714	-0-	1206	1	6747	2	N	12					113
							13	9									
02	7840	X	6296	-0-	-1544	-0-	1073	1	5212	2	N	10					123
							11	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1062	1	6404	2	N	12					123
							13	9									
10	6789	X	6782	-0-	-7	-0-	1183	1	5568	2	N	28					151
							31	9									
11	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	1167	1	5893	2	N	12					163
							13	9									
12	7843	X	3868	-0-	-3975	-0-	1063	1	2755	2	N	45					208
							50	9									
01	7843	X	6084	-0-	-1759	-0-	1205	1	4860	2	N	17	169	1			56
							19	9									
02	6972	X	5485	-0-	-1487	-0-	1000	1	4485	2	N	-0-					56

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11781	2	46	9	N	42	189	1			70
10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	12963	2	90	9	N	82					152
11	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10650	2	39	9	N	35					187
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11407	2	98	9	N	89					276
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10669	2	53	9	N	48					324
*02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9130	2	9	9	N	8					332

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4558	-0-	-1742	-0-	828	1	3730	2	N	-0-					168
10	7378	X	3141	-0-	-4237	-0-	856	1	2252	2	N	30	167	1			31
							33	9									
11	7140	X	4010	-0-	-3130	-0-	828	1	3164	2	N	16					47
							18	9									
12	7378	X	3571	-0-	-3807	-0-	856	1	2667	2	N	44					91
							48	9									
01	6851	X	2800	-0-	-4051	-0-	856	1	1916	2	N	25					116
							28	9									
02	4256	X	3116	-0-	-1140	-0-	773	1	2343	2	N	-0-					116

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

09	21540	X	16928	-0-	-4612	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	17238	-0-	-5020	-0-	17238	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	12937	-0-	-8603	-0-	12937	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	15126	-0-	-4931	-0-	15126	3			N	-0-					-0-
01	20057	X	17193	-0-	-2864	-0-	17193	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	10821	-0-	-4971	-0-	10821	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

09	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	580	-0-	-456	-0-	580	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2465	-0-	-2185	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2361	-0-	-1421	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1649	-0-	-1891	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1624	-0-	-672	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	1303	-0-	-2820	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

09	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	8794	-0-	-1467	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9346	-0-	-584	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8725	-0-	-11	-0-	8725	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	165	-0-	-2085	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
*02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

09	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4200	-0-	-1070	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4124	-0-	-860	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4633	-0-	1533	1533	4633	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7460	-0-	4460	5993	7460	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	710	-0-	-2390	3603	710	3			N	-0-					-0-
01	3603	X	-0-	-0-	-3603	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

09	10350	X	8582	-0-	-1768	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6737	-0-	-3958	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	1738	-0-	-8612	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	7115	-0-	-3270	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
*02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	766	-0-	-5124	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4331	3	120 9		N	109	108	1	1	8	60
10	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4644	3	1 9		N	1	1	8			60
11	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4473	3	1 9		N	1	1	8			60
12	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4561	3	2 9		N	2	2	8			60
01	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4577	3	1 9		N	1	1	8			60
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5476	-0-	-434	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5618	3			N						-0-
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4811	-0-	-1069	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	6856	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6909	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
*02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2018 - P/A 11/08/18

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5218	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5364	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4900	X	4829	-0-	-71	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5028	3	92	9	N	84	84	8			-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4272	3	91	9	N	83	83	8			-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6687	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6921	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	7192	X	6393	-0-	-799	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6496	X	5945	-0-	-551	-0-	5945	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4337	-0-	-955	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2523	-0-	-165	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	4158	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3537	-0-	-271	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	3410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3643	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3388	X	2355	-0-	-1033	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	3			Y	-0-					5
10	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	3			Y	-0-					5
11	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	3499	3			Y	-0-					5
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					5
01	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			Y	-0-					5
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					5

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2092	3	28	9	N	25					101
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					101
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					101
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2047	3	76	9	N	69					170
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	N	73	192	1			51
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					51

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6109	-0-	-221	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5623	-0-	-89	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4454	-0-	-909	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4025	-0-	-791	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3191	3	36	9	N	33	33	8			-0-
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3273	3	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3024	X	2807	-0-	-217	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3174	-0-	-46	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	4645	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3125	-0-	-781	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2900	-0-	-851	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3180	-0-	-96	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3529	-0-	-111	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	403	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	354	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	169	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	280	N	99	-0-	-181	-0-	99	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3177	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2848	-0-	-2	-0-	2847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2820	N	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	2874	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	194	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2118	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25	25	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2777	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					57
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					57
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3			N	-0-					57
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					57
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					57
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4388	-0-	-400	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			Y	-0-					-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
*02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2976	X	477	-0-	-2499	-0-	473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	4	4	8			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	13	13	8			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	4	4	8			-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6955	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6960	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	7015	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7905	X	7226	-0-	-679	-0-	7211	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7343	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	6552	X	6358	-0-	-194	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	196	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	286	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	286	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	258	1	1466	2	N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	8126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	8804	X	8589	-0-	-215	-0-	8585	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	8790	X	8647	-0-	-143	-0-	8641	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	8801	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	8414	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8064	X	6945	-0-	-1119	-0-	6945	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			Y	-0-					84
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					84
11	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	7091	3			Y	-0-					84
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					84
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7344	3	161	9	Y	146	185	1			45
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4950	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	730	-0-	-4760	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5673	X	683	-0-	-4990	-0-	677	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4620	X	2209	-0-	-2411	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	407	-0-	-1423	-0-	403	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1891	X	695	-0-	-1196	-0-	691	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1830	X	951	-0-	-879	-0-	947	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	896	N	416	-0-	-480	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	10746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10860	X	10623	-0-	-237	-0-	10622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	11001	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10891	-0-	-300	-0-	10890	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10024	X	9703	-0-	-321	-0-	9703	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2176	-0-	-494	-0-	2169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	2271	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	2276	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2311	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2128	X	1981	-0-	-147	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2780	-0-	-132	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4961	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3579	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3505	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4357	-0-	-1133	-0-	4354	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5673	X	4376	-0-	-1297	-0-	4374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5070	X	4185	-0-	-885	-0-	4183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4356	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	3824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8422	-0-	-608	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8178	-0-	-672	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8368	-0-	-560	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7612	-0-	-256	-0-	7612	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5294	-0-	-441	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5144	-0-	-591	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3692	-0-	-1485	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	902	-0-	-1394	-0-	902	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	2166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2158	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7671	-0-	-99	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6638	-0-	-1298	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6972	-0-	-196	-0-	6972	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5107	-0-	-442	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4534	-0-	-450	-0-	4534	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6238	-0-	-662	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6709	-0-	6709	6709	6709	3			Y	-0-					-0-
01	13311	X	6602	-0-	-6709	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
*02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	10160	-0-	-3310	-0-	10160	3			Y	-0-					21
10	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9771	3			Y	-0-					21
11	12360	X	9078	-0-	-3282	-0-	9043	2	35	9	Y	32					53
12	DLQ G-10		9250	-0-	9250	9250	9156	3	94	9	Y	85					138
01	18105	X	8855	-0-	-9250	-0-	8855	3			Y	-0-					138
*02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2271	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2298	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5704	-0-	-1016	-0-	5701	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6944	X	5823	-0-	-1121	-0-	5820	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5884	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5660	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	5141	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	5046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4816	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4704	X	4374	-0-	-330	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2471	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2466	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2280	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2562	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
*02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	2493	3			Y	-0-					17
10	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	3			Y	-0-					17
11	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	2270	3			Y	-0-					17
12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446	3			Y	-0-					17
01	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			Y	-0-					17
02	2324	X	2261	-0-	-63	-0-	2261	3			Y	-0-					17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	5260	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5436	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	5399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5124	X	4787	-0-	-337	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3419	-0-	-735	-0-	3418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
*02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4707	-0-	-573	-0-	4706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5135	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

09	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3108	-0-	-168	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1555	-0-	-491	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

09	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4121	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4521	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	3998	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	3927	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3605	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4088	X	3296	-0-	-792	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

09	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6958	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6720	X	6592	-0-	-128	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	6881	-0-	-63	-0-	6877	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5677	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5336	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	4887	-0-	-209	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

09	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5178	-0-	-762	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4821	-0-	-23	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3675	-0-	-245	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

09	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5235	-0-	-1905	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5309	-0-	-1604	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	5319	3			Y	-0-					-0-
01	10649	X	5330	-0-	-5319	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
*02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2963	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3306	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4668	-0-	-432	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3172	-0-	-132	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6398	X	3170	-0-	-3228	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

09	9060	X	7505	-0-	-1555	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7572	-0-	-1790	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
*02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2848	-0-	-34	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

09	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	1939	-0-	239	2204	1939	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1711	-0-	-1089	1115	1711	3			Y	-0-					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

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

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3174	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2843	-0-	-181	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2876	-0-	-540	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5797	X	4851	-0-	-946	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4261	-0-	-835	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1977	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3118	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3152	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3089	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4592	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284	X	4091	-0-	-193	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3046	-0-	-286	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6807	-0-	-1293	-0-	6806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8349	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7728	X	7460	-0-	-268	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	7456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7905	X	7408	-0-	-497	-0-	7407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6804	X	6495	-0-	-309	-0-	6495	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6142	-0-	-98	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5753	-0-	-71	-0-	5753	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8040	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7843	X	7344	-0-	-499	-0-	7342	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7168	X	5582	-0-	-1586	-0-	5582	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7431	-0-	-40	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7162	-0-	-8	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7212	-0-	-197	-0-	7211	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6575	-0-	-145	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5735	-0-	-1643	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
*02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	533	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	506	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2338	-0-	-576	-0-	513	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	507	1	2567	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2908	-0-	108	108	474	1	2434	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6411	-0-	-409	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5205	-0-	-1584	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5125	-0-	-923	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	4009	3			Y	-0-					5
10	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	3			Y	-0-					5
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	4006	3	20	9	Y	18					23
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4406	3	1	9	Y	1					24
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					24
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					24

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	1907	-0-	-2893	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1658	-0-	-3271	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	1360	-0-	-3410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1543	-0-	-2611	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1459	-0-	-333	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-
*02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5856	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	4729	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4712	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6107	X	5358	-0-	-749	-0-	5355	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7987	-0-	-143	-0-	7986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8040	X	7890	-0-	-150	-0-	7889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8095	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8246	X	8124	-0-	-122	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7448	X	7247	-0-	-201	-0-	7247	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2619	-0-	-209	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	3			Y	-0-					20
10	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	5595	3			Y	-0-					20
11	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	5408	3			Y	-0-					20
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			Y	-0-					20
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					20
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1985	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	964	-0-	-956	-0-	963	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
*02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	939	-0-	-1881	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	844	-0-	-2163	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	2384	3			Y	-0-					-0-
01	4829	X	2445	-0-	-2384	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
*02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	5347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4657	-0-	-293	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1664	-0-	-496	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4417	-0-	-1583	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4416	-0-	-1412	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	3984	-0-	-1536	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3933	-0-	-1771	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	4633	-0-	-1102	-0-	4632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	3967	-0-	-1523	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	4195	-0-	-1168	-0-	4192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4228	X	3728	-0-	-500	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5194	-0-	-572	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2835	-0-	-75	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2672	-0-	-273	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2635	-0-	-25	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7591	-0-	-479	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6949	-0-	-275	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4918	-0-	-812	-0-	4918	3			Y	-0-					7
10	5611	X	4786	-0-	-825	-0-	4786	3			Y	-0-					7
11	5220	X	4695	-0-	-525	-0-	4669	3	26	9	Y	24					31
12	5332	X	4445	-0-	-887	-0-	4443	3	2	9	Y	2					33
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					33
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					33

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

09	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	5338	3	81	9	N	74	73	1	1	8	139
10	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					139
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			139
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	8			139
01	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			139
02	5068	X	4943	-0-	-125	-0-	4943	3			N	-0-					139

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4486	-0-	-254	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

09	5190	X	3631	-0-	-1559	-0-	495	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	483	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	455	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	472	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	495	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4205	-0-	-611	-0-	442	1	3763	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	62	1			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3707	-0-	-1165	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

09	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1277	-0-	-1234	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1091	-0-	-897	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3717	-0-	-35	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

09	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4925	-0-	-339	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

09	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2512	-0-	-344	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

09	5100	X	3848	-0-	-1252	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3444	-0-	-1176	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3036	-0-	-1738	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4354	-0-	-518	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4031	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	3575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3624	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5687	-0-	-48	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
*02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5994	-0-	-456	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6196	-0-	-345	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5567	-0-	-201	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3119	-0-	-17	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4991	-0-	-31	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4467	-0-	-41	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6217	-0-	-683	-0-	6215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7130	X	5987	-0-	-1143	-0-	5985	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6900	X	5799	-0-	-1101	-0-	5797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6975	X	5614	-0-	-1361	-0-	5607	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5796	X	4591	-0-	-1205	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4615	-0-	-313	-0-	4615	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

09	6330	X	4158	-0-	-2172	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	3932	-0-	-1948	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4561	-0-	-1515	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4411	-0-	-1665	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					25
10	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	3			Y	-0-					25
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	3	101	9	Y	92					117
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	3	8	9	Y	7					124
01	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			Y	-0-					124
02	4508	X	4266	-0-	-242	-0-	4266	3			Y	-0-					124

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3887	-0-	-117	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5383	-0-	-497	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	573	-0-	-1107	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1680	N	635	-0-	-1045	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
*02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5448	-0-	-642	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4876	-0-	-220	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1300	-0-	-2451	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1711	-0-	-1919	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7426	-0-	-344	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7779	-0-	-250	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7541	-0-	-19	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7781	X	7771	-0-	-10	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6926	-0-	-102	-0-	6926	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2063	-0-	-975	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	965	-0-	-799	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2878	-0-	-1172	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5493	-0-	-135	-0-	5493	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8442	-0-	-738	-0-	8440	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9486	X	8554	-0-	-932	-0-	8553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9090	X	8159	-0-	-931	-0-	8158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8390	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	8928	X	8373	-0-	-555	-0-	8372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7868	X	7507	-0-	-361	-0-	7507	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10163	-0-	-277	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10115	-0-	-487	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10040	-0-	-500	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	8933	-0-	-559	-0-	8933	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3974	-0-	-1141	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3476	-0-	-388	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2449	-0-	-603	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6852	-0-	-138	-0-	1556	1	5285	2	Y	10	44	1			28
							11	9									
10	7316	X	7016	-0-	-300	-0-	1608	1	5390	2	Y	16	25	1			19
							18	9									
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	1556	1	5317	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	1524	1	3181	2	Y	20	26	1			32
							22	9									
01	9867	X	5140	-0-	-4727	-0-	1504	1	3614	2	Y	20					52
							22	9									
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1358	1	4218	2	Y	19	46	1			25
							21	9									

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2679	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2564	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2601	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3071	-0-	-1039	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4004	X	3476	-0-	-528	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3335	-0-	-925	-0-	3335	3			Y	-0-					20
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	3711	3			Y	-0-					20
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
12	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	3			Y	-0-					20
01	3720	X	2832	-0-	-888	-0-	2832	3			Y	-0-					20
02	3388	X	2636	-0-	-752	-0-	2636	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2196	-0-	-1014	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
*02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2590	-0-	-714	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2759	N	2064	-0-	-695	-0-	2060	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2542	N	1766	-0-	-776	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1283	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1022	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4940	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4452	X	4011	-0-	-441	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3559	-0-	-109	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7451	-0-	-619	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7647	-0-	-289	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	2737	-0-	-5199	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6125	-0-	-847	-0-	6125	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					77
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					77
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					77
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					77
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					77
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4599	-0-	-665	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	261	-0-	-5598	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5550	X	1795	-0-	-3755	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5702	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2991	-0-	-285	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

09	4860	X	4472	-0-	-388	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3949	-0-	-223	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

09	13740	X	12451	-0-	-1289	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12784	-0-	-1104	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12503	-0-	-667	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12756	-0-	-667	-0-	12756	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12635	-0-	-478	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	11451	-0-	-225	-0-	11451	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2626	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4888	-0-	-351	-0-	4887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4836	-0-	-540	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1802	-0-	-538	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	34	-0-	-3416	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2345	-0-	-231	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
*02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2221	-0-	-2491	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2921	-0-	-1335	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2915	-0-	-85	1	2913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2981	X	2980	-0-	-1	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4507	-0-	-393	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3919	-0-	-111	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
11		23 X	2	-0-	-21	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2706	-0-	-346	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6327	-0-	-1144	-0-	6326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6305	-0-	-443	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

09	2550	N	2049	-0-	-501	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	491	1	3550	2	N	-0-					33
10	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	528	1	3467	2	N	-0-					33
11	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					33
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	546	1	3778	2	N	-0-					33
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	600	1	3811	2	N	-0-					33
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	573	1	3387	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1486	1	3637	2	N	-0-					51
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1516	1	3926	2	N	-0-					51
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1449	1	3375	2	N	-0-					51
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1497	1	2547	2	N	-0-					51
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1444	1	2514	2	N	-0-					51
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1265	1	2548	2	N	-0-					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	1170	1	3030	3	Y	-0-					49
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	1205	1	3258	3	Y	1	23	1	4	5	23
							1	9									
11	5130	X	4116	-0-	-1014	-0-	1167	1	2949	3	Y	-0-					23
12	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	1210	1	3817	3	Y	-0-					23
01	5301	X	4774	-0-	-527	-0-	1293	1	3481	3	Y	-0-					23
02	4032	X	3754	-0-	-278	-0-	1168	1	2573	3	Y	12					35
							13	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	809	1	508	3	Y	-0-					4
10	1457	N	836	-0-	-621	-0-	835	1	1	9	Y	1	4	1			1
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	808	1			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	1			Y	-0-					1
01	799	N	-0-	-0-	-799	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

09	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2087	-0-	-153	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

09	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6377	-0-	-583	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6200	-0-	-16	-0-	6200	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3270	X	1424	-0-	-1846	-0-	1422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3441	X	555	-0-	-2886	-0-	548	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3658	X	147	-0-	-3511	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	762	-0-	-2542	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3995	-0-	-535	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3905	-0-	-528	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3507	-0-	-833	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5450	-0-	-1122	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5500	-0-	-793	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	5965	-0-	-1535	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7737	-0-	7737	7737	7736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	15330	X	7593	-0-	-7737	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
*02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6085	-0-	-19	-0-	6085	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4076	-0-	-320	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	436	1	1747	2	Y	4	16	1			33
							4	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	451	1	2955	2	Y	16	25	1			24
							18	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	436	1	2548	2	Y	18					42
							20	9									
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	355	1	1609	2	Y	22	26	1			38
							24	9									
01	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	333	1	2793	2	Y	22					60
							24	9									
02	3080	X	2670	-0-	-410	-0-	301	1	2346	2	Y	21	49	1			32
							23	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4084	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3659	-0-	-149	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3078	-0-	-2	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4955	-0-	-1405	-0-	4953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6572	X	4768	-0-	-1804	-0-	4766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	5079	-0-	-1281	-0-	5077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5086	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	4955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4732	X	4127	-0-	-605	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2983	-0-	-853	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5271	-0-	-909	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	11108	-0-	-322	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10924	-0-	-446	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10719	-0-	-844	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9655	-0-	-705	-0-	9655	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4905	-0-	-705	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1364	-0-	-376	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5870	-0-	-1540	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6702	-0-	-862	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	5870	-0-	-1291	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6275	-0-	-762	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6211	-0-	-888	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6313	-0-	-786	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5500	-0-	-912	-0-	5500	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3037	-0-	-155	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6229	-0-	3229	3229	242	1	5987	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4147	-0-	1047	4276	268	1	3879	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	4652	259	1	3117	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	3036	-0-	-4652	-0-	268	1	2768	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	268	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	242	1	1876	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1574	-0-	-2296	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3397	-0-	-1222	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3030	-0-	-1142	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
*02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4638	-0-	-818	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3438	-0-	-1350	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	1679	-0-	-5491	-0-	225	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4361	-0-	-3048	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

09	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
*02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2804	-0-	-526	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2772	-0-	-336	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

09	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
*02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

09	4050	X	3275	-0-	-775	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2793	-0-	-259	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	290	-0-	-3042	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
*02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5623	-0-	-107	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	3237	-0-	-2870	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

09	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5724	-0-	-72	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					19
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					19
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					19
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					19
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					19
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6430	-0-	-917	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7369	-0-	-40	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6093	-0-	-683	-0-	6093	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2245	-0-	-79	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6072	-0-	-200	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6322	-0-	-1028	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6911	-0-	-95	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
*02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
10	1327	X	-0-	-0-	-1327	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
*02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

09	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3354	-0-	-1326	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3165	-0-	-1671	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	927	-0-	-3753	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	1036	-0-	-3614	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	1050	-0-	-2422	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	377	-0-	-2759	-0-	377	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	762	-0-	-442	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5866	-0-	-824	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5936	-0-	-977	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4191	-0-	-1839	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	48	-0-	-6028	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
*02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	649	1	4898	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	670	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	649	1	4879	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5709	-0-	-26	-0-	670	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4573	-0-	-607	-0-	606	1	3967	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	2347	2347	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2292	-0-	592	2939	2292	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2057	-0-	-743	2196	2057	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3571	-0-	-237	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-					-0-
11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
12	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
*02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3330	-0-	-780	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

09	7170	X	7017	-0-	-153	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5864	-0-	-688	-0-	5864	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3818	-0-	-1402	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3700	-0-	-1601	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3465	-0-	-763	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

09	6600	X	6277	-0-	-323	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5430	-0-	-1170	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5559	-0-	-1261	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5340	-0-	-512	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

09	9690	X	6369	-0-	-3321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	6236	-0-	-3777	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	6949	-0-	-2711	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4932	-0-	-1564	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	124	-0-	-1922	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	53	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1622	-0-	-814	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

09	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2576	-0-	-1826	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3110	-0-	-754	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3737	-0-	-211	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

09	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2620	-0-	-124	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

09	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3248	-0-	-308	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1671	-0-	-909	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	274	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	274	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	274	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2318	-0-	-62	-0-	247	1	2071	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6868	-0-	-332	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
*02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	835	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2627	-0-	-1713	-0-	863	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	835	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	863	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	863	1	2018	2	N	-0-					-0-
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	780	1	2114	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	666	-0-	-1044	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	109	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	112	1	968	2	N	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					60
10	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					60
11	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					60
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					60
01	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					60
02	2996	X	2369	-0-	-627	-0-	2369	3			N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2820	-0-	-1020	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2097	-0-	-1653	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4445	-0-	-259	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	641	-0-	-1069	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
12	744	N	615	-0-	-129	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
02	560	N	31	-0-	-529	-0-	31	1			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	746	-0-	-304	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	237	1	7179	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6762	-0-	-648	-0-	226	1	6536	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7169	-0-	-488	-0-	235	1	6934	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	228	1	6776	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6058	-0-	-634	-0-	208	1	5850	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-			-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-			-0-
12	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	3			N	-0-			-0-
01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	5474	3			N	-0-			-0-
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	4884	3			N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

09	6330	X	5960	-0-	-370	-0-	5960	3			N	-0-			-0-
10	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	6061	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-			-0-
12	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	3			N	-0-			-0-
01	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	5990	3			N	-0-			-0-
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5337	3			N	-0-			-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

09	14430	X	13715	-0-	-715	-0-	13715	3			N	-0-			-0-
10	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	3			N	-0-			-0-
11	14370	X	13721	-0-	-649	-0-	13721	3			N	-0-			-0-
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	3			N	-0-			-0-
01	14167	X	13418	-0-	-749	-0-	13418	3			N	-0-			-0-
02	12796	X	11691	-0-	-1105	-0-	11691	3			N	-0-			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			24
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-			24
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-			24
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			N	-0-			24
01	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			N	-0-			24
02	2436	N	2115	-0-	-321	-0-	2115	3			N	-0-			24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

09	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4574	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	3			N	-0-			-0-
11	4890	X	4218	-0-	-672	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
12	5022	X	4116	-0-	-906	-0-	4116	3			N	-0-			-0-
01	4960	X	3788	-0-	-1172	-0-	3788	3			N	-0-			-0-
02	4256	X	3550	-0-	-706	-0-	3550	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
10	1736	N	972	-0-	-764	-0-	972	3			Y	-0-			-0-
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	1052	3			Y	-0-			-0-
12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
01	961	N	23	-0-	-938	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5983	-0-	-496	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5535	-0-	-735	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4613	-0-	-847	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1964	-0-	-472	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3306	-0-	-418	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2250	-0-	-325	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1939	-0-	-975	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1394	-0-	-1238	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5395	-0-	-205	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403	X	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	390	X	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6763	-0-	-437	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6108	-0-	-1092	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6454	-0-	-769	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5760	-0-	-540	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	2746	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2933	-0-	1233	3979	2933	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2593	-0-	-207	3772	2593	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6820	-0-	-589	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5220	-0-	-2251	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6371	-0-	-1100	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5017	-0-	-1731	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5837	-0-	-611	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5317	-0-	-507	-0-	5317	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5290	-0-	-910	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5268	-0-	-52	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					8
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					8
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					8
12	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					8
01	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	3			N	-0-					8
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

09	4830	X	2294	-0-	-2536	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1367	-0-	-3562	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	46	-0-	-4604	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3293	-0-	-263	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	286	1	3774	2	N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	276	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	286	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	286	1	3080	2	N	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	258	1	2624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

09	6060	X	5241	-0-	-819	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5353	-0-	-568	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5496	-0-	-22	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5865	-0-	-335	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5327	-0-	-161	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3879	-0-	-517	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					26
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					26
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	2393	3			Y	-0-					26
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					26
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	3			Y	-0-					26
02	2464	X	2155	-0-	-309	-0-	2155	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-			-0-
10	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	4216	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	3			N	-0-			-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	3			N	-0-			-0-
01	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	3993	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	3661	-0-	-371	-0-	3661	3			N	-0-			-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
11	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-			-0-
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
12	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-			-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-			-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-			-0-
*02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-			-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1136	1	6501	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1174	1	4565	2	N	-0-			-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1136	1	5358	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	1174	1	5733	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	1174	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	5675	-0-	-1465	-0-	1061	1	4614	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	2050	-0-	-3380	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
10	5611	X	4187	-0-	-1424	-0-	4187	3			N	-0-			-0-
11	5400	X	3645	-0-	-1755	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
01	4185	X	1224	-0-	-2961	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
*02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3627	-0-	-237	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-					34
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			Y	-0-					34
11	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	3298	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		3715	-0-	3715	3715	3715	3			Y	-0-					34
01	7248	X	3533	-0-	-3715	-0-	3533	3			Y	-0-					34
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					34

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

09	8550	X	967	-0-	-7583	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	1926	-0-	-5390	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	893	-0-	-1029	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	10157	-0-	-228	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8844	-0-	-536	-0-	8844	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10921	-0-	-119	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11028	-0-	-380	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	10622	-0-	-268	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10813	-0-	-471	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
01	11284	X	10912	-0-	-372	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9655	-0-	-537	-0-	9655	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5076	-0-	-654	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4819	-0-	-1102	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5181	-0-	-740	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4500	-0-	-736	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	945	-0-	-1245	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	220	-0-	-2229	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	173	-0-	-1594	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	595	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1508	-0-	-848	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7016	-0-	-1294	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7050	-0-	-1020	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
*02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1104	-0-	-906	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4297	-0-	-547	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4520	-0-	-156	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8484	-0-	-258	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7511	-0-	-77	-0-	7511	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4413	-0-	-477	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4606	-0-	-322	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

09	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3082	-0-	-194	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6347	-0-	-380	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2591	-0-	-230	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	383	-0-	-4117	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2057	-0-	-2593	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4021	-0-	-571	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
*02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4834	-0-	-1106	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5061	-0-	-539	-0-	5061	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6032	-0-	-1198	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6194	-0-	-1587	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
*02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	3560	-0-	-1676	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	988	-0-	-4189	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3171	-0-	-1477	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	888	-0-	-1778	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	603	-0-	-567	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7743	-0-	-565	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7496	-0-	-544	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

09	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					102
10	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					102
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			N	-0-					102
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	N	6					108
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	3	19	9	N	17	91	1			34
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					34

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

09	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

09	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

09	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7551	-0-	4451	8154	7551	3			N	-0-					-0-
*02	14097	X	5943	-0-	-8154	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4966	-0-	-284	-0-	4966	3			Y	-0-					157
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			Y	-0-					157
11	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	3			Y	-0-					157
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			Y	-0-					157
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					157
02	4648	X	4636	-0-	-12	-0-	4636	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2489	-0-	-1621	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2944	-0-	-1136	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3182	-0-	-910	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3096	-0-	-444	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3505	-0-	-107	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6362	-0-	-298	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5277	-0-	-1605	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6117	-0-	-765	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5253	-0-	-963	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5902	-0-	-548	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5438	-0-	-134	-0-	5438	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	4548	-0-	-2352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	5708	-0-	-1422	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3274	-0-	-2354	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	379	-0-	-892	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	941	-0-	-619	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	13338	-0-	-116	-0-	13338	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	11799	-0-	-269	-0-	11799	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3725	-0-	-1173	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1672	-0-	-398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5062	-0-	-239	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2174	-0-	-3127	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3656	-0-	656	980	3656	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	1730	3850	3			N	-0-					-0-
11	5052	X	3322	-0-	-1730	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	164	-0-	-1324	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2688	-0-	-896	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	8090	-0-	-187	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	8060	-0-	-31	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	7245	-0-	-63	-0-	7245	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	835	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	863	1	2544	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3225	-0-	-645	-0-	835	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	863	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	863	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	780	1	2191	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

09	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2365	-0-	-15	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6299	-0-	-511	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	4154	-0-	-1950	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	3			Y	-0-					17
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			Y	-0-					17
11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3340	3	46	9	Y	42					59
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					59
01	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	3			Y	-0-					59
02	3164	X	3090	-0-	-74	-0-	3090	3			Y	-0-					59

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8266	-0-	-476	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7874	-0-	-556	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8055	-0-	-625	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7826	-0-	-823	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	12469	-0-	-161	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12592	-0-	-459	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
11	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	3			N	-0-					-0-
12	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	3			N	-0-					-0-
01	12896	X	12137	-0-	-759	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	11139	-0-	-1041	-0-	11139	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	517	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
*02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	506	1	507	3	Y	-0-					4
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	1	162	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	505	1	408	3	Y	-0-					1
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	557	1	606	3	Y	-0-					1
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1344	1	738	3	Y	-0-					1
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1214	1	1154	3	Y	1					2
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3861	-0-	-311	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	5964	-0-	-2466	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7838	-0-	-780	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7581	-0-	-758	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
*02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
*02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4955	-0-	-365	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	348	-0-	-1692	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	417	-0-	-1691	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	338	-0-	-1770	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	241	-0-	-1663	-0-	241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

09	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3944	-0-	-480	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4397	-0-	-1063	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	835	1	5985	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6388	-0-	-1734	-0-	863	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7208	-0-	-652	-0-	835	1	6373	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	863	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	863	1	7191	2	N	-0-					-0-
*02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	780	1	6136	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5187	-0-	-385	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3727	3			Y	-0-					63
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			Y	-0-					63
11	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	3			Y	-0-					63
12	DLQ	G-10	3732	-0-	3732	3732	3732	3			Y	-0-					63
01	7607	X	3875	-0-	-3732	-0-	3875	3			Y	-0-					63
*02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	840	1	4636	3	Y	-0-					26
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	865	1	4789	3	Y	19	32	1	5	5	8
							21	9									
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	837	1	4284	3	Y	-0-					8
12	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	869	1	3990	3	Y	-0-					8
01	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	931	1	3493	3	Y	-0-					8
02	5124	X	3322	-0-	-1802	-0-	837	1	2478	3	Y	6					14
							7	9									

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1814	-0-	-346	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	204	-0-	-1501	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

09	5100	X	4518	-0-	-582	-0-	4518	3			N	-0-					102
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4434	3			N	-0-					102
11	5100	X	4277	-0-	-823	-0-	4277	3			N	-0-					102
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	3	7	9	N	6					108
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4599	3	19	9	N	17	91	1			34
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					34

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					35
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					35
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					35
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			Y	-0-					35
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					35
02	2380	N	2308	-0-	-72	-0-	2308	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

09	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

09	7230	X	7116	-0-	-114	-0-	7116	3			Y	-0-					23
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					23
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7034	3	65	9	Y	59					82
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					82
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					82
02	6636	X	6542	-0-	-94	-0-	6542	3			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	378	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	377	1	4426	2	N	-0-					-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	358	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	369	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	375	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4256	-0-	-252	-0-	328	1	3928	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
*02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5939	-0-	-511	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
*02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	4106	-0-	1306	1306	4106	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5063	-0-	-257	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3240	-0-	-1440	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2992	-0-	-1844	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	2904	-0-	-1776	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	1438	-0-	-3398	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1094	-0-	-1930	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2557	-0-	-2333	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3997	-0-	-707	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3354	-0-	-762	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
*02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5957	-0-	-708	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5189	-0-	-719	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2646	-0-	-126	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3434	-0-	-10	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5585	-0-	-355	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5385	-0-	-271	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6814	-0-	-326	-0-	6814	3			Y	-0-					39
10	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	3			Y	-0-					39
11	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			Y	-0-					39
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					39
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					39
*02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	340	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	380	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	380	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	391	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	368	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	337	1	2998	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	1615	-0-	-3438	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	249	-0-	-4641	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	1621	-0-	-3432	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4388	-0-	-176	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
*02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	929	-0-	-342	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4426	-0-	-1030	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3542	-0-	-2068	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4238	-0-	-1559	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	2960	-0-	-2837	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4280	-0-	-788	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

09	9390	X	8707	-0-	-683	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8582	-0-	-749	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
*02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

09	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	300	X	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

09	6540	X	5235	-0-	-1305	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	2005	-0-	-4505	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5038	-0-	-872	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5249	-0-	-610	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
*02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	7435	-0-	-2525	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8073	-0-	-2219	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	7521	-0-	-1509	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7398	-0-	-1375	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
*02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4580	-0-	-320	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

09	6450	X	6146	-0-	-304	-0-	1169	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	1208	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	1169	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	1208	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	1208	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5768	-0-	-56	-0-	1091	1	4677	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

09	9840	X	9296	-0-	-544	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9016	-0-	-434	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9246	-0-	-395	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	4079	-0-	-5562	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	4613	-0-	-4067	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7157	-0-	-779	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6564	-0-	-2016	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	6654	-0-	-2212	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
*02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2001	-0-	-429	-0-	760	1	1241	3	Y	-0-					44
10	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	783	1	1641	3	Y	-0-	37	1	3	5	4
11	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	758	1	1379	3	Y	1					5
							1	9									
12	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	786	1	817	3	Y	-0-					5
01	3778	X	2175	-0-	-1603	-0-	843	1	1332	3	Y	-0-					5
*02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	757	1	772	3	Y	7					12
							8	9									

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2732	-0-	-684	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	1989	-0-	-2743	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
*02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2211	-0-	-29	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	759	-0-	-4041	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2375	-0-	-2585	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3184	-0-	-260	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2529	-0-	-299	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4702	-0-	-38	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
*02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	312	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	323	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5287	-0-	-1163	-0-	292	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	323	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	323	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3713	-0-	-1887	-0-	292	1	3421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
10	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	3			N	-0-			-0-
11	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-			-0-
01	6417	X	6267	-0-	-150	-0-	6267	3			N	-0-			-0-
02	5768	X	5518	-0-	-250	-0-	5518	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-			-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-			-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-			-0-
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	761	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	795	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	773	1	3837	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	799	1	3801	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	870	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4135	-0-	-177	-0-	932	1	3203	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	11383	-0-	-242	-0-	11383	3			N	-0-			-0-
11	11250	X	10724	-0-	-526	-0-	10724	3			N	-0-			-0-
12	11625	X	9788	-0-	-1837	-0-	9788	3			N	-0-			-0-
01	11377	X	9046	-0-	-2331	-0-	9046	3			N	-0-			-0-
02	10276	X	6146	-0-	-4130	-0-	6146	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	5617	-0-	-583	-0-	5617	3			N	-0-			-0-
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
12	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5734	3			N	-0-			-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-			-0-
*02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-			-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	190	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	196	1	3884	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	177	1	3599	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	196	1	3302	2	N	-0-			-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	196	1	3937	2	N	-0-			-0-
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	177	1	3806	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
01	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
02	3388	X	3133	-0-	-255	-0-	3133	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

09	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8890	-0-	-410	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8634	-0-	-336	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8786	-0-	-142	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7958	-0-	-106	-0-	7958	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

09	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2959	-0-	-1598	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2233	-0-	-2324	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	1821	-0-	-2550	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1446	-0-	-2222	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

09	540	X	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	85	-0-	-587	-0-	85	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7311	-0-	-191	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6495	-0-	-975	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7087	-0-	-632	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6247	-0-	-417	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

09	6810	X	4859	-0-	-1951	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5579	-0-	-1241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6383	-0-	-57	-0-	6383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	766	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	800	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	778	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4079	-0-	-850	-0-	804	1	3275	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	876	1	3336	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4030	-0-	-282	-0-	938	1	3092	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5810	-0-	-400	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
*02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	835	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	863	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5839	-0-	-191	-0-	835	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	863	1	5081	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	863	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5314	-0-	-230	-0-	780	1	4534	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4914	-0-	-15	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4312	-0-	-112	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6752	-0-	-328	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5074	-0-	-1556	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	6564	3			Y	-0-					-0-
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			Y	-0-					-0-
*02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4032	-0-	-700	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3933	-0-	-807	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3207	-0-	-769	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	728	N	321	-0-	-407	-0-	321	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	2569	-0-	-1451	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2768	-0-	-921	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2650	-0-	-430	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8326	-0-	-644	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8054	-0-	-1215	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7363	-0-	-1607	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	7402	-0-	-1712	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	6496	-0-	-1288	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5925	-0-	-1665	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6513	-0-	-1330	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	5922	-0-	-1162	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					27
10	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			N	-0-					27
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					27
01	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					27
*02	2800	N	3811	-0-	1011	1335	3811	2			N	-0-					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	1102	1	3726	2	Y	12	57	1			30
							13	9									
10	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	1139	1	3977	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
11	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	1102	1	3663	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	1253	1	4585	2	Y	19	26	1			31
							21	9									
01	11200	X	5341	-0-	-5859	-0-	1280	1	4041	2	Y	18					49
							20	9									
*02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1156	1	3506	2	Y	18	44	1			23
							20	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
*02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5666	-0-	-574	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4871	-0-	-421	-0-	4871	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3493	-0-	-175	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	310	1	4593	3	Y	-0-					29
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	330	1	5293	3	Y	-0-	23	1	2	5	4
11	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	320	1	2349	3	Y	3					7
							3	9									
12	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	320	1	1471	3	Y	-0-					7
01	5611	X	1086	-0-	-4525	-0-	131	1	955	3	Y	-0-					7
02	5068	X	663	-0-	-4405	-0-	118	1	508	3	Y	34					41
							37	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	631	1	1984	2	Y	4	15	1			28
							4	9									
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	652	1	2364	2	Y	18	25	1			21
							20	9									
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	631	1	1943	2	Y	21					42
							23	9									
12	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	803	1	1918	2	Y	24	29	1			37
							26	9									
01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	838	1	1847	2	Y	22					59
							24	9									
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	757	1	966	2	Y	23	53	1			29
							25	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2237	-0-	-433	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	6955	-0-	-3125	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6853	-0-	-2147	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7036	-0-	-1210	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4341	-0-	-2155	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
12	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			N	-0-					-0-
*02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

09	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3994	-0-	-1136	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3680	-0-	-1621	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3824	-0-	-460	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8739	-0-	-1894	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10549	-0-	-53	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8407	-0-	-1729	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

09	6090	X	3749	-0-	-2341	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4924	-0-	-1369	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3798	-0-	-682	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

09	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4364	-0-	-480	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4764	-0-	4764	4764	4764	3			Y	-0-					-0-
01	9521	X	4757	-0-	-4764	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	3651	-0-	-2979	-0-	3651	3			Y	-0-					22
10	6231	X	2737	-0-	-3494	-0-	2737	3			Y	-0-					22
11	6030	X	2571	-0-	-3459	-0-	2571	3			Y	-0-					22
12	6231	X	4074	-0-	-2157	-0-	4074	3			Y	-0-					22
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					22
*02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3471	-0-	-1513	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	5551	3			Y	-0-					-0-
01	11071	X	5520	-0-	-5551	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
*02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	294	1	2292	2	N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	303	1	2618	2	N	-0-			-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	294	1	2626	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	303	1	2244	2	N	-0-			-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	2	N	-0-			-0-
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
12	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	3			N	-0-			-0-
02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	2837	3			N	-0-			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		98	-0-	98	156	98	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		50	-0-	50	206	50	3			Y	-0-			-0-
01	344	X	138	-0-	-206	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
*02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

09	7500	X	7269	-0-	-231	-0-	7269	3			Y	-0-			-0-
10	7750	X	7597	-0-	-153	-0-	7597	3			Y	-0-			-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-			-0-
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-			-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			Y	-0-			-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	6392	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-			-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			Y	-0-			-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5078	-0-	5078	5078	5078	3			Y	-0-			-0-
01	10419	X	5341	-0-	-5078	-0-	5341	3			Y	-0-			-0-
*02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

09	2340	N	1728	-0-	-612	-0-	318	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	328	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	318	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	328	1	1503	2	N	-0-			-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	297	1	917	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	558	1	1960	2	N	-0-			-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	577	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	558	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	577	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	577	1	1814	2	N	-0-			-0-
*02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	521	1	1577	2	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	478	1	5842	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5897	-0-	-954	-0-	477	1	5420	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6521	-0-	-109	-0-	454	1	6067	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	469	1	6080	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	325	1	5846	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5670	2			N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	4559	3			N	-0-			-0-
10	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4662	3			N	-0-			-0-
11	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
12	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
01	4836	X	4355	-0-	-481	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
02	4256	X	3919	-0-	-337	-0-	3919	3			N	-0-			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

09	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5465	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	5197	-0-	-143	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
12	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
01	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-			-0-
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	4217	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4889	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	4704	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
12	5053	X	4373	-0-	-680	-0-	4373	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4501	-0-	-552	-0-	4501	3			N	-0-			-0-
02	4564	X	4186	-0-	-378	-0-	4186	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-			-0-
11	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	5139	3			N	-0-			-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	5315	3			N	-0-			-0-
01	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
02	4844	X	4578	-0-	-266	-0-	4578	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-			-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-			-0-
11	5460	X	5244	-0-	-216	-0-	5244	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	5349	-0-	-417	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	3			N	-0-			-0-
02	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	3			N	-0-					202
10	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			N	-0-					202
11	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					202
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					202
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	182	1			50
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	493	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	493	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	509	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	509	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2290	-0-	-90	-0-	460	1	1830	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4412	-0-	-152	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6494	-0-	-76	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6426	-0-	-363	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5820	-0-	-340	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5997	-0-	-963	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6270	-0-	-767	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6273	-0-	-485	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	604	-0-	-2876	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	492	-0-	-3104	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	508	-0-	-2972	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	499	-0-	-1888	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	560	X	350	-0-	-210	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2519	-0-	-477	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1845	-0-	-1347	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1492	-0-	-788	-0-	676	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	699	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	676	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	699	1	659	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	699	1	669	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	631	1	562	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	783	-0-	-2217	3919	783	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	819					N	-0-					-0-
11	2726	X	1907	-0-	-819	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	3			N	-0-					-0-
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	3			N	-0-					-0-
01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
*02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	3			N	-0-					68
10	9610	X	9206	-0-	-404	-0-	9206	3			N	-0-					68
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					68
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-					68
01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					68
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4415	-0-	-1195	-0-	4415	3			N	-0-					68
10	5797	X	4380	-0-	-1417	-0-	4380	3			N	-0-					68
11	5550	X	4065	-0-	-1485	-0-	4065	3			N	-0-					68
12	5146	X	3878	-0-	-1268	-0-	3878	3			N	-0-					68
01	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			N	-0-					68
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5165	-0-	-43	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4158	-0-	-546	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

09	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5271	-0-	-619	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4578	-0-	-350	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4207	-0-	-803	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4307	-0-	-777	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3814	-0-	-498	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2406	-0-	-1094	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	645	-0-	-2685	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	793	-0-	-2555	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	768	-0-	-1902	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1128	-0-	-1321	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3814	-0-	-596	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3588	-0-	-672	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2787	-0-	-1615	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2367	-0-	-1189	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1712	-0-	-1732	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	8213	-0-	-157	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6855	-0-	-621	-0-	6855	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3378	-0-	578	858	3378	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11961	-0-	-429	-0-	11961	3			Y	-0-					-0-
10	12524	X	12441	-0-	-83	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	11860	-0-	-80	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
01	12431	X	12306	-0-	-125	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10915	-0-	-313	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

09	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	457	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	486	1	5700	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6390	-0-	-570	-0-	477	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6350	-0-	-718	-0-	494	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	488	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5852	-0-	-112	-0-	451	1	5401	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	9	-0-	-2091	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

09	8490	X	7286	-0-	-1204	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	6828	-0-	-2658	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8151	-0-	-1029	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	5485	-0-	-4001	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7394	-0-	-1410	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6740	-0-	-876	-0-	6740	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3027	-0-	-81	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4632	3			Y	-0-					16
10	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			Y	-0-					16
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-					16
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			Y	-0-					16
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					16
*02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7890	-0-	-720	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8214	-0-	-683	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	8151	-0-	-2	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
*02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3677	-0-	-299	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	8749	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	9140	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8789	-0-	-728	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8538	-0-	-979	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8090	-0-	-170	-0-	8090	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	547	1	4716	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	565	1	4817	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	547	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	565	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	565	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4801	-0-	-99	-0-	511	1	4290	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3847	-0-	-927	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
*02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3215	-0-	-1045	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2777	-0-	-1619	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3254	-0-	-1985	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3825	-0-	-907	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3341	-0-	-103	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6705	-0-	-487	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6646	-0-	-314	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6182	-0-	-90	-0-	6182	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5610	-0-	-810	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5545	-0-	-335	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4533	-0-	-423	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3787	-0-	-925	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4009	-0-	-889	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3582	-0-	-842	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3126	-0-	-2144	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
*02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4846	-0-	-1819	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5601	-0-	-849	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	6339	3			Y	-0-					-0-
01	12834	X	6495	-0-	-6339	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5357	-0-	-19	-0-	5357	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

09	10110	X	9323	-0-	-787	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9528	-0-	-330	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9409	-0-	-263	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8209	-0-	-499	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
01	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

09	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3565	-0-	-271	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	520	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	520	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	538	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	538	1	3353	2	N	-0-					-0-
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	486	1	3217	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

09	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5836	-0-	-884	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6121	-0-	-792	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5777	-0-	-943	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5427	-0-	-1517	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5486	-0-	-30	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4097	-0-	-131	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	2133	-0-	-3297	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	2260	-0-	-4281	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5417	-0-	-913	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5488	-0-	-1053	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4536	-0-	-894	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4317	-0-	-1108	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3447	-0-	-1313	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	5246	-0-	-3364	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8610	-0-	-659	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7945	-0-	-427	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	946	-0-	-821	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	912	-0-	-1008	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6758	-0-	-472	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	3464	-0-	-2643	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5311	-0-	-599	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5386	-0-	-721	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4847	-0-	-109	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9000	-0-	-238	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8336	-0-	-544	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8457	-0-	-626	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8392	-0-	-660	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7686	-0-	-434	-0-	7686	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3980	-0-	-1360	-0-	3980	3			Y	-0-					49
10	5301	X	4054	-0-	-1247	-0-	4054	3			Y	-0-					49
11	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			Y	-0-					49
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			Y	-0-					49
01	4123	X	4043	-0-	-80	-0-	4043	3			Y	-0-					49
02	3724	X	3705	-0-	-19	-0-	3705	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2115	-0-	-1385	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6239	-0-	-1801	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	4984	-0-	-3324	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
*02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6297	3	8	9	Y	7					28
10	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	6717	3			Y	-0-					28
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					28
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					28
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					28
*02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6448	-0-	-752	-0-	6448	3			Y	-0-					15
10	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6619	3			Y	-0-					15
11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	6326	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6787	-0-	6787	6787	6783	3	4	9	Y	4					23
01	13701	X	6914	-0-	-6787	-0-	6914	3			Y	-0-					23
*02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					23

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					15
10	5859	X	4850	-0-	-1009	-0-	4850	3			Y	-0-					15
11	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	5477	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	5969	3	4	9	Y	4					23
01	11428	X	5455	-0-	-5973	-0-	5455	3			Y	-0-					23
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					23

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	855	-0-	-2338	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	733	-0-	-2151	-0-	733	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	1461	-0-	-1685	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	712	-0-	-1508	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	612	-0-	-1682	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	875	-0-	-644	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	745	-0-	-627	-0-	745	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9537	-0-	-393	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
10	10044	X	10012	-0-	-32	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	8522	-0-	-1491	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	8232	-0-	-812	-0-	8232	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6654	3			Y	-0-					15
10	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	7023	3			Y	-0-					15
11	7110	X	6561	-0-	-549	-0-	6557	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	6877	3	4	9	Y	4					23
01	13692	X	6811	-0-	-6881	-0-	6811	3			Y	-0-					23
*02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					23

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5956	-0-	-434	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4738	-0-	-687	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4656	-0-	-244	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2811	-0-	-1033	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4491	-0-	-810	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3874	-0-	-1256	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

09	5280	X	4063	-0-	-1217	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	2976	-0-	-2480	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3274	-0-	-1316	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

09	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8297	-0-	-290	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8077	-0-	-417	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7273	-0-	-231	-0-	7273	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7050	-0-	-80	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6346	-0-	-691	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	4846	-0-	-1510	-0-	4846	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

09	12270	X	11640	-0-	-630	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11939	-0-	-331	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10287	-0-	-2237	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10814	-0-	-1431	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9675	-0-	-1469	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

09	12570	X	11671	-0-	-899	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9031	-0-	-3958	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10136	-0-	-1984	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10288	-0-	-2236	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10916	-0-	-1608	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
*02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	360	-0-	-1159	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	320	-0-	-850	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8285	-0-	-955	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7315	-0-	-2233	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9048	-0-	-192	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8797	-0-	-100	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7788	-0-	-668	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4209	-0-	-2331	-0-	269	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	278	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4362	-0-	-2178	-0-	269	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	288	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	317	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3611	-0-	-449	-0-	286	1	3325	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6184	-0-	-1070	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6313	-0-	-239	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2794	-0-	-342	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7355	-0-	-865	-0-	316	1	7039	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	324	1	7808	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7433	-0-	-697	-0-	303	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7806	-0-	-595	-0-	315	1	7491	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	325	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6903	-0-	-433	-0-	311	1	6592	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1196	-0-	-148	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6074	-0-	-16	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5464	-0-	-276	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1732	-0-	-2050	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	5055	-0-	-41	-0-	5055	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	661	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	675	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	664	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	695	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	701	1	3550	2	N	-0-					-0-
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	617	1	3173	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	255	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	253	1	9038	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9087	-0-	-633	-0-	255	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	266	1	9190	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	266	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8293	-0-	-191	-0-	249	1	8044	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6920	-0-	-2410	-0-	339	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6680	-0-	-2961	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6682	-0-	-2648	-0-	339	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	329	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	269	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5880	-0-	-588	-0-	243	1	5637	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	375	-0-	-857	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10017	-0-	-453	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10032	-0-	-787	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10081	-0-	-490	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9100	-0-	-252	-0-	9100	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7591	-0-	-1499	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8123	-0-	-836	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7751	-0-	-341	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10057	-0-	-623	-0-	10057	3			Y	-0-					53
10	10664	X	10378	-0-	-286	-0-	10377	3	1	9	Y	1					54
11	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	9918	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		10264	-0-	10264	10264	10264	3			Y	-0-					54
01	20602	X	10338	-0-	-10264	-0-	10338	3			Y	-0-					54
*02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9114	3	55	9	Y	50	50	1			54

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	280	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	272	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	283	1	5486	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	278	1	5751	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5165	-0-	-463	-0-	256	1	4909	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5371	-0-	-899	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5424	-0-	-846	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4728	-0-	-821	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
*02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8061	-0-	-650	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-
02	7336	X	7067	-0-	-269	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4216	-0-	-1514	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5075	-0-	5075	5075	5075	3			Y	-0-					-0-
01	10042	X	4967	-0-	-5075	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
*02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8029	-0-	-431	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	8191	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8616	-0-	8616	8616	8616	3			Y	-0-					-0-
01	16977	X	8361	-0-	-8616	-0-	8361	3			Y	-0-					-0-
*02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6773	-0-	-157	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6598	-0-	-625	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5389	-0-	-1834	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	1442	-0-	-5082	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6247	-0-	-1472	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5526	-0-	-1944	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	4431	-0-	-3288	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	992	-0-	-6107	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	2853	-0-	-2971	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	3			Y	-0-					53
10	9486	X	8825	-0-	-661	-0-	8824	3	1	9	Y	1					54
11	9180	X	8444	-0-	-736	-0-	8444	3			Y	-0-					54
12	9083	X	8852	-0-	-231	-0-	8852	3			Y	-0-					54
01	9021	X	8833	-0-	-188	-0-	8833	3			Y	-0-					54
02	8148	X	8017	-0-	-131	-0-	7962	3	55	9	Y	50	50	1			54

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	276	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	286	1	3771	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	276	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	286	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3224	-0-	-500	-0-	258	1	2966	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1670	-0-	-1634	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5399	-0-	-121	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4865	-0-	-684	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6320	-0-	-250	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6796	-0-	-272	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5987	-0-	-33	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	7877	-0-	-307	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6993	-0-	-399	-0-	6993	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	6	-0-	-1194	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	992	N	314	-0-	-678	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6235	-0-	-365	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6520	-0-	-300	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5403	-0-	-561	-0-	5403	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8894	-0-	-586	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9156	-0-	-113	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8933	-0-	-37	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9007	-0-	-169	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
*02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	2950	-0-	-1586	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5712	-0-	-196	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6743	-0-	-2185	-0-	235	1	6508	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6439	-0-	-2201	-0-	227	1	6212	2	N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	246	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6748	-0-	-10	-0-	277	1	6471	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5991	-0-	-113	-0-	250	1	5741	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5296	-0-	-1004	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4975	-0-	-513	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3140	-0-	-80	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

09	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10395	3	19	9	N	17					94
10	11346	X	10719	-0-	-627	-0-	10719	3			N	-0-					94
11	10680	X	10203	-0-	-477	-0-	10139	3	64	9	N	58					152
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10979	3	24	9	N	22	129	1			45
01	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	10644	3	132	9	N	120	127	1			38
02	9716	X	9577	-0-	-139	-0-	9577	3			N	-0-					38

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

09	7410	X	6948	-0-	-462	-0-	6939	3	9	9	N	8					46
10	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	6438	3			N	-0-					46
11	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6187	3	31	9	N	28					74
12	7192	X	5743	-0-	-1449	-0-	5731	3	12	9	N	11	63	1			22
01	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6422	3	64	9	N	58	62	1			18
02	6496	X	5318	-0-	-1178	-0-	5318	3			N	-0-					18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

09	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8030	-0-	-1177	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	7765	-0-	-1085	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7219	-0-	-425	-0-	7219	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	344	1	6007	2	N	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	311	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	344	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	344	1	5495	2	N	-0-					-0-
*02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	311	1	4873	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1209	-0-	-3411	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3940	-0-	-679	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	2790	-0-	-1382	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4198	-0-	-86	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3754	-0-	-1256	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4226	-0-	4226	4226	4226	3			Y	-0-					-0-
01	8824	X	4598	-0-	-4226	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6101	-0-	6101	6101	6101	3			Y	-0-					-0-
01	11884	X	5783	-0-	-6101	-0-	5783	3			Y	-0-					-0-
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2643	-0-	-717	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	2873	3			Y	-0-					-0-
01	5755	X	2882	-0-	-2873	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	3			Y	-0-					53
10	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	7368	3	1	9	Y	1					54
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		8075	-0-	8075	8075	8075	3			Y	-0-					54
01	16453	X	8378	-0-	-8075	-0-	8378	3			Y	-0-					54
*02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7449	3	55	9	Y	50	50	1			54

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	3			N	-0-					-0-
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15843	3			N	-0-					-0-
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
02	12712	X	12112	-0-	-600	-0-	12112	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			Y	-0-					53
10	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	7144	3	1	9	Y	1					54
11	7260	X	6704	-0-	-556	-0-	6704	3			Y	-0-					54
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	-0-					54
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					54
*02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6582	3	55	9	Y	50	50	1			54

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
*02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3090	-0-	-1064	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8100	-0-	-480	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8061	-0-	-279	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8074	-0-	-544	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7811	-0-	-807	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	12805	-0-	-3005	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	12249	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	12503	-0-	-2137	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	12708	-0-	-591	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	3			N	-0-					-0-
*02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	3	6	9	Y	5					20
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					20
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					20
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					20
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					20
*02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4634	-0-	-994	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	13222	-0-	-128	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12605	-0-	-745	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12784	-0-	-887	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	10964	-0-	-1384	-0-	10964	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					53
10	8556	X	8419	-0-	-137	-0-	8419	3			Y	-0-					53
11	8280	X	7859	-0-	-421	-0-	7859	3			Y	-0-					53
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					53
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					53
*02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8476	-0-	-314	-0-	8476	3			Y	-0-					59
10	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8509	3			Y	-0-					59
11	8670	X	8040	-0-	-630	-0-	8040	3			Y	-0-					59
12	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	8305	3			Y	-0-					59
01	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	8321	3			Y	-0-					59
02	7924	X	7593	-0-	-331	-0-	7593	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5272	-0-	-104	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
*02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8125	-0-	-586	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7555	-0-	-313	-0-	7555	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

09	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

09	2610	X	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	819	-0-	-1791	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

09	7500	X	5509	-0-	-1991	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6178	-0-	-1169	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

09	7020	X	6720	-0-	-300	-0-	6720	3			Y	-0-					9
10	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	3			Y	-0-					9
11	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	3			Y	-0-					9
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6954	3	66	9	Y	60					69
01	6944	X	6857	-0-	-87	-0-	6836	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	6272	X	5955	-0-	-317	-0-	5955	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	3			Y	-0-					9
10	4650	X	2775	-0-	-1875	-0-	2775	3			Y	-0-					9
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	3530	3			Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	4213	4147	3	66	9	Y	60					69
01	8238	X	4025	-0-	-4213	-0-	4004	3	21	9	Y	19	62	1			26
*02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4655	-0-	-581	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	6277	3			Y	-0-					9
10	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	6502	3			Y	-0-					9
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					9
12	6479	X	6312	-0-	-167	-0-	6246	3	66	9	Y	60					69
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6738	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	5992	X	5954	-0-	-38	-0-	5954	3			Y	-0-					26

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2814	-0-	1114	3912	2814	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2495	-0-	-305	3607	2495	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7119	-0-	-471	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7104	-0-	-677	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7319	-0-	-181	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			Y	-0-					-0-
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
*02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2980	-0-	-740	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	783	-0-	-1197	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	573	-0-	-1783	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	156	-0-	-1549	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	976	-0-	-984	-0-	976	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
*02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7799	-0-	-421	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7734	-0-	-760	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7515	-0-	-645	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7699	-0-	-640	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	7011	-0-	-269	-0-	7011	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10648	-0-	-872	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3			N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
*02	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	328	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	338	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3869	-0-	-1381	-0-	328	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2318	-0-	-3107	-0-	339	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	339	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3873	-0-	-663	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4403	-0-	-457	-0-	4403	3			N	-0-					64
10	4898	X	4610	-0-	-288	-0-	4610	3			N	-0-					64
11	4590	X	3713	-0-	-877	-0-	3713	3			N	-0-					64
12	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	3			N	-0-					64
01	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	4518	3			N	-0-					64
02	4172	X	4161	-0-	-11	-0-	4161	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2818	-0-	-34	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4310	-0-	-820	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5574	3			Y	-0-					-0-
01	11010	X	5436	-0-	-5574	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
*02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					84
10	8742	X	8591	-0-	-151	-0-	8591	3			Y	-0-					84
11	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	8172	3			Y	-0-					84
12	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	3			Y	-0-					84
01	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	8028	3			Y	-0-					84
02	7728	X	7239	-0-	-489	-0-	7239	3			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	3932	3			Y	-0-					-0-
01	7687	X	3755	-0-	-3932	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

09	8520	X	8344	-0-	-176	-0-	8344	3			Y	-0-					90
10	8804	X	8452	-0-	-352	-0-	8452	3			Y	-0-					90
11	8520	X	7979	-0-	-541	-0-	7979	3			Y	-0-					90
12	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	7833	3			Y	-0-					90
01	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	7746	3			Y	-0-					90
02	7784	X	7292	-0-	-492	-0-	7292	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

09	9180	X	9063	-0-	-117	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	9089	-0-	-151	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9173	-0-	-375	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8354	-0-	-130	-0-	8354	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2286	-0-	-349	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

09	5100	X	4570	-0-	-530	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6916	-0-	-1394	-0-	557	1	6359	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7924	-0-	-539	-0-	575	1	7349	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7628	-0-	-472	-0-	557	1	7071	2	N	-0-			-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	576	1	8591	2	N	-0-			-0-
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	576	1	8287	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6799	-0-	-369	-0-	520	1	6279	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
10	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	3			N	-0-			-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-			-0-
02	5404	X	5385	-0-	-19	-0-	5385	3			N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	525	1	7871	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	7307	-0-	-1218	-0-	541	1	6766	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	6323	-0-	-2287	-0-	525	1	5798	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	6588	-0-	-2309	-0-	542	1	6046	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	542	1	7194	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6291	-0-	-1549	-0-	490	1	5801	2	N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	3040	-0-	-4010	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
11	4560	X	3161	-0-	-1399	-0-	3161	3			N	-0-			-0-
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-			-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-			-0-
02	3024	X	1366	-0-	-1658	-0-	1366	3			N	-0-			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	6329	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	3			N	-0-			-0-
12	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
01	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	6296	3			N	-0-			-0-
02	6020	X	5965	-0-	-55	-0-	5965	3			N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-			-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	3			N	-0-			-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	6034	3			N	-0-			-0-
11	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	3			N	-0-			-0-
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5927	3			N	-0-			-0-
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	3			N	-0-			-0-
02	5544	X	5068	-0-	-476	-0-	5068	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8632	-0-	-788	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	4322	-0-	-4302	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8492	-0-	-870	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
*02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	9536	-0-	-4594	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	12589	-0-	-1826	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12222	-0-	-1428	-0-	12222	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	12478	-0-	-635	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12515	-0-	-598	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10229	-0-	-1167	-0-	10229	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7803	-0-	-507	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	2063	-0-	-5357	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4098	-0-	-1212	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8025	-0-	-375	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8504	-0-	-176	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8275	-0-	-219	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7415	-0-	-257	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7208	-0-	-1222	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7150	-0-	-1070	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7514	-0-	-794	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	7045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8513	-0-	-607	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7595	-0-	-693	-0-	7595	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9887	-0-	-2	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9750	-0-	-480	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8792	-0-	-448	-0-	8792	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	5145	-0-	-4155	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	6001	-0-	-3206	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	6404	-0-	-2476	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7217	-0-	-1959	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	4874	-0-	-1090	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6070	-0-	-470	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5732	-0-	-8	-0-	5732	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	11335	-0-	-635	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11326	-0-	-554	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11467	-0-	-468	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	10099	-0-	-513	-0-	10099	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5900	-0-	-176	-0-	143	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	139	1	5929	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	144	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6254	-0-	-39	-0-	144	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5124	-0-	-560	-0-	164	1	4960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	Y	18			77
10	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			Y	-0-			77
11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	5085	3			Y	-0-			77
12	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	3			Y	-0-			77
01	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	5214	3			Y	-0-			77
02	4984	X	4561	-0-	-423	-0-	4561	3			Y	-0-			77

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6680	3			Y	-0-			-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-			-0-
11	7050	X	6429	-0-	-621	-0-	6429	3			Y	-0-			-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-			-0-
01	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7468	3			Y	-0-			-0-
02	6804	X	6007	-0-	-797	-0-	6007	3			Y	-0-			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-			-0-
10	7998	X	6717	-0-	-1281	-0-	6717	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	5712	-0-	-1128	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	5521	3			N	-0-			-0-
01	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	6459	3			N	-0-			-0-
02	6076	X	2107	-0-	-3969	-0-	2107	3			N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	3577	3			N	-0-			-0-
11	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
12	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	3			N	-0-			-0-
01	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
02	3836	X	3168	-0-	-668	-0-	3168	3			N	-0-			-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	3			N	-0-			-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-			-0-
11	8790	X	8635	-0-	-155	-0-	8635	3			N	-0-			-0-
12	9083	X	8951	-0-	-132	-0-	8951	3			N	-0-			-0-
01	9083	X	8733	-0-	-350	-0-	8733	3			N	-0-			-0-
02	8148	X	8058	-0-	-90	-0-	8058	3			N	-0-			-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-			-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-			-0-
11	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	3			N	-0-			-0-
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-			-0-
01	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	7263	3			N	-0-			-0-
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	7040	3			N	-0-			-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
11	600	X	147	-0-	-453	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
02	560	X	317	-0-	-243	-0-	317	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7855	-0-	-365	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7802	-0-	-630	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7796	-0-	-326	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
*02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6487	-0-	-83	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5712	-0-	-336	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

09	5850	X	5156	-0-	-694	-0-	139	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	143	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	137	1	5205	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	141	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	141	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4134	-0-	-878	-0-	94	1	4040	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

09	8970	X	8496	-0-	-474	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8817	-0-	-390	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8287	-0-	-443	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8262	-0-	-542	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7542	-0-	-410	-0-	7542	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

09	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8402	-0-	-538	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8463	-0-	-558	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7522	-0-	-318	-0-	7522	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

09	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9160	3			N	-0-					57
10	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	3			N	-0-					57
11	9600	X	9073	-0-	-527	-0-	9073	3			N	-0-					57
12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9396	3			N	-0-					57
01	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	9330	3			N	-0-					57
02	8568	X	8567	-0-	-1	-0-	8567	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5092	-0-	-1688	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5018	-0-	-1988	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6005	3			Y	-0-					-0-
01	12422	X	6417	-0-	-6005	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
*02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	4929	-0-	-3651	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	6356	-0-	-2944	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6220	-0-	-2780	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	5632	-0-	-3668	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	5772	-0-	-1947	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5519	-0-	-277	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	10807	-0-	-2273	-0-	10807	3			Y	-0-					20
10	13516	X	10237	-0-	-3279	-0-	10237	3			Y	-0-					20
11	13020	X	10508	-0-	-2512	-0-	10508	3			Y	-0-					20
12	12648	X	11722	-0-	-926	-0-	11722	3			Y	-0-					20
01	11160	X	10843	-0-	-317	-0-	10843	3			Y	-0-					20
*02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9145	-0-	-785	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9307	-0-	-954	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8821	-0-	-749	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7852	-0-	-688	-0-	7852	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			N	-0-					-0-
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12188	-0-	-1266	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11906	-0-	-1548	-0-	11906	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11264	-0-	-888	-0-	11264	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

09	8070	X	8067	-0-	-3	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7372	-0-	-967	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	6888	-0-	-644	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

09	18420	X	13357	-0-	-5063	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	12758	-0-	-6276	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
11	18270	X	15474	-0-	-2796	-0-	15474	3			N	-0-					-0-
12	17670	X	15288	-0-	-2382	-0-	15288	3			N	-0-					-0-
01	17670	X	16759	-0-	-911	-0-	16759	3			N	-0-					-0-
*02	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

09	10170	X	9440	-0-	-730	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	8891	-0-	-1069	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7630	-0-	-1190	-0-	7630	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8396	-0-	-501	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7988	-0-	-262	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8313	-0-	-212	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6818	-0-	-854	-0-	6818	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

09	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-					-0-
01	8098	X	4158	-0-	-3940	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

09	15780	X	13891	-0-	-1889	-0-	13891	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14633	-0-	-1270	-0-	14633	3			N	-0-					-0-
11	15150	X	14003	-0-	-1147	-0-	14003	3			N	-0-					-0-
12	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14162	-0-	-842	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	12453	-0-	-763	-0-	12453	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3912	-0-	-1038	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4598	-0-	-532	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4771	-0-	-297	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5136	-0-	-1095	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5169	-0-	-151	-0-	5169	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11135	-0-	-475	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	10510	-0-	-1270	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10442	-0-	-1338	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	9298	-0-	-1090	-0-	9298	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	7366	-0-	-1724	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7841	-0-	-1552	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8094	-0-	-246	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8155	-0-	-463	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7340	-0-	-1278	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	5476	-0-	-2084	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	14014	-0-	-1176	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13663	-0-	-917	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	14005	-0-	-751	-0-	14005	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13682	-0-	-1074	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
02	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	12013	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10196	-0-	-604	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	10436	-0-	-538	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10061	-0-	-758	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10119	-0-	-483	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8860	-0-	-660	-0-	8860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

09	11850	X	11331	-0-	-519	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11730	-0-	-391	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11190	-0-	-450	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	11446	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	10175	-0-	-409	-0-	10175	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2741	-0-	-1537	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2432	-0-	-1488	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

09	7380	X	6680	-0-	-700	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6833	-0-	-793	-0-	6833	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6682	-0-	-698	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7152	-0-	7152	7152	7152	3			Y	-0-					-0-
01	14126	X	6974	-0-	-7152	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
*02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

09	8010	X	6851	-0-	-1159	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	6547	-0-	-2226	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	6601	-0-	-1889	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5832	-0-	5832	5832	5832	3			Y	-0-					-0-
01	11140	X	5308	-0-	-5832	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
*02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

09	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5344	-0-	-2251	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	4759	-0-	-2278	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5394	-0-	-1746	-0-	5394	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

09	14130	X	12335	-0-	-1795	-0-	12335	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	14199	-0-	-402	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	13815	-0-	-315	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
12	14198	X	11642	-0-	-2556	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
01	14198	X	11301	-0-	-2897	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	10476	-0-	-2432	-0-	10476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3704	-0-	-216	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13018	-0-	-1472	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	12503	-0-	-2470	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	13704	-0-	-91	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12984	-0-	-470	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11921	-0-	-231	-0-	11921	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3497	-0-	-1308	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
*02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	14206	-0-	-1754	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14119	-0-	-1784	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	14034	-0-	-276	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	13237	-0-	-35	-0-	13237	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9408	-0-	-1132	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10534	-0-	-6	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9074	-0-	-222	-0-	9074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	5969	-0-	-2371	-0-	650	1	5313	2	Y	5	17	1			32
							6	9									
10	7161	X	6069	-0-	-1092	-0-	672	1	5376	2	Y	19	28	1			23
							21	9									
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	650	1	5057	2	Y	24					47
							26	9									
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1381	1	5944	2	Y	28	32	1			43
							31	9									
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1546	1	6454	2	Y	28					71
							31	9									
*02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1396	1	5289	2	Y	28	63	1			36
							31	9									

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	1606	1	1819	2	Y	4	15	1			27
							4	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	1659	1	1585	2	Y	17	24	1			20
							19	9									
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	1606	1	1991	2	Y	20					40
							22	9									
12	DLQ G-10		4304	-0-	4304	4304	1588	1	2690	2	Y	24	27	1			37
							26	9									
01	10028	X	5724	-0-	-4304	-0-	1571	1	4125	2	Y	25					62
							28	9									
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1419	1	2862	2	Y	25	55	1			32
							28	9									

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10574	-0-	-1216	-0-	2568	1	8000	2	Y	5	18	1			32
							6	9									
10	12028	X	11683	-0-	-345	-0-	2654	1	9009	2	Y	18	28	1			22
							20	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	2568	1	8709	2	Y	23					45
							25	9									
12	DLQ G-10		9701	-0-	9701	9701	1929	1	7741	2	Y	28	31	1			42
							31	9									
01	19792	X	10091	-0-	-9701	-0-	1762	1	8297	2	Y	29					71
							32	9									
*02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1591	1	8062	2	Y	29	63	1			37
							32	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	31410	X	25037	-0-	-6373	-0-	N	-0-	-0-
10	31403	X	24770	-0-	-6633	-0-	N	-0-	-0-
11	26820	X	23249	-0-	-3571	-0-	N	-0-	-0-
12	27032	X	23088	-0-	-3944	-0-	N	-0-	-0-
01	26443	X	22455	-0-	-3988	-0-	N	-0-	-0-
02	23380	X	19955	-0-	-3425	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29760	X	23091	-0-	-6669	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23070	-0-	-6690	-0-	23070	3			N	-0-					-0-
11	27210	X	22113	-0-	-5097	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
12	26567	X	22096	-0-	-4471	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	21977	-0-	-2451	-0-	21977	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	19583	-0-	-1977	-0-	19583	3			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	20404	-0-	-4616	-0-	20404	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	20146	-0-	-4871	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
11	23370	X	18962	-0-	-4408	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
12	23281	X	19124	-0-	-4157	-0-	19124	3			N	-0-					-0-
01	22103	X	18431	-0-	-3672	-0-	18431	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16010	-0-	-3030	-0-	16010	3			N	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	40630	-0-	40630	196618	40630	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	36721	-0-	36721	233339	36721	2			Y	-0-					-0-
11	265617	X	32278	-0-	-233339	-0-	57	1	32221	2	Y	-0-					-0-
12	73625	X	28915	-0-	-44710	-0-	28915	2			Y	-0-					-0-
01	49445	X	26667	-0-	-22778	-0-	180	1	26487	2	Y	-0-					-0-
*02	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9327	-0-	-423	-0-	9293	3	34	9	N	31	180	1			44
10	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9411	3	58	9	N	53					97
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8886	3	50	9	N	45					142
12	9672	X	9571	-0-	-101	-0-	9521	3	50	9	N	45	174	1			13
01	9672	X	8989	-0-	-683	-0-	8933	3	56	9	N	51					64
02	8708	X	8008	-0-	-700	-0-	7952	3	56	9	N	51					115

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					25
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					25
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
12	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	N	5					30
							6	9									
*02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	68	1	6236	3	N	35					65
							39	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9105	3	62	9	N	56					177
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9515	3	48	9	N	44	187	1			34
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8412	3	52	9	N	47					81
12	8153	X	4125	-0-	-4028	-0-	4125	3			N	-0-					81
01	8153	X	4366	-0-	-3787	-0-	119	1	4217	3	N	27					108
							30	9									
*02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	96	1	7797	3	N	71					179
							78	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9575	-0-	-115	-0-	9541	3	34	9	N	31					179
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10125	3	33	9	N	30	175	1			34
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10507	3	55	9	N	50					84
12	9889	X	9864	-0-	-25	-0-	9810	3	54	9	N	49	120	1			13
01	10168	X	9618	-0-	-550	-0-	9559	3	59	9	N	54					67
02	9856	X	8447	-0-	-1409	-0-	8395	3	52	9	N	47					114

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7790	3	44	9	N	40					162
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8055	3	41	9	N	37	181	1			18
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7814	3	70	9	N	64					82
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7967	3	65	9	N	59	111	1			30
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7900	3	63	9	N	57					87
*02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7053	3	64	9	N	58					145

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	666	1	2559	3	N	9					85
							10	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	543	1	3343	3	N	19					104
							21	9									
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	543	1	4875	3	N	30					134
							33	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	578	1	3756	3	N	20	146	1			8
							22	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	610	1	3682	3	N	22					30
							24	9									
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	477	1	2711	3	N	16					46
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7742	-0-		-1468	-0-	112	1	7605	3	N	23					104
								25	9									
10	9486	X	6516	-0-		-2970	-0-	331	1	6167	3	N	16					120
								18	9									
11	9180	X	5754	-0-		-3426	-0-	325	1	5403	3	N	24					144
								26	9									
12	9486	X	7642	-0-		-1844	-0-	292	1	7317	3	N	30	160	1	1	8	13
								33	9									
01	9331	X	6593	-0-		-2738	-0-	289	1	6269	3	N	32					45
								35	9									
02	7224	X	5808	-0-		-1416	-0-	324	1	5449	3	N	32	1	8			76
								35	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4070	-0-		-850	-0-	4061	3	9	9	N	8					100
10	5053	X	3533	-0-		-1520	-0-	54	1	3472	3	N	6					106
								7	9									
11	4830	X	2475	-0-		-2355	-0-	155	1	2316	3	N	4					110
								4	9									
12	4247	X	1706	-0-		-2541	-0-	59	1	1647	3	N	-0-					110
01	4216	X	833	-0-		-3383	-0-	61	1	772	3	N	-0-					110
02	3808	X	405	-0-		-3403	-0-	169	1	236	3	N	-0-					110

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	3359	-0-		-2101	-0-	3342	3	17	9	N	15					96
10	5580	X	224	-0-		-5356	-0-	223	1	1	9	N	1					97
11	5100	X	428	-0-		-4672	-0-	427	1	1	9	N	1					98
12	5270	X	191	-0-		-5079	-0-	191	1			N	-0-					98
01	5053	X	239	-0-		-4814	-0-	238	1	1	9	N	1					99
02	3136	X	379	-0-		-2757	-0-	379	1			N	-0-					99

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	37	1	4837	3	N	28					201
								31	9									
10	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	93	1	4542	3	N	39	189	1			51
								43	9									
11	4140	X	93	-0-		-4047	-0-	82	1	11	9	N	10					61
12	4278	X	30	-0-		-4248	-0-	29	1	1	9	N	1					62
01	4278	X	-0-	-0-		-4278	-0-					N	2					64
02	3864	X	607	-0-		-3257	-0-	601	3	6	9	N	5					69

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4653	-0-		-1257	-0-	4630	3	23	9	N	21					85
10	6045	X	4813	-0-		-1232	-0-	4784	3	29	9	N	26					111
11	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	5666	3	35	9	N	32					143
12	5115	X	3439	-0-		-1676	-0-	17	1	3378	3	N	40	164	1			19
								44	9									
01	5115	X	3239	-0-		-1876	-0-	3213	3	26	9	N	24					43
02	5320	X	3293	-0-		-2027	-0-	3278	3	15	9	N	14					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5316	3	23	9	N	21					101
10	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5455	3	23	9	N	21					122
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	5124	3	24	9	N	22					144
12	5735	X	5734	-0-	-1	-0-	5708	3	26	9	N	24					168
01	5580	X	3230	-0-	-2350	-0-	3212	3	18	9	N	16	166	1			18
02	4984	X	4704	-0-	-280	-0-	81	1	4619	3	N	4					22
							4	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	3832	3	51	9	N	46					187
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3936	3	46	9	N	42	161	1			68
11	4080	X	3700	-0-	-380	-0-	3659	3	41	9	N	37					105
12	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3500	3	30	9	N	27					132
01	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3478	3	40	9	N	36					168
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3473	3	50	9	N	45	167	1			46

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	128	1	3229	3	N	25	172	1			8
							28	9									
10	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	51	1	3640	3	N	34					42
							37	9									
11	4110	X	3485	-0-	-625	-0-	44	1	3410	3	N	28					70
							31	9									
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	45	1	3525	3	N	41					111
							45	9									
01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	46	1	3464	3	N	50					161
							55	9									
02	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	43	1	3135	3	N	41	168	1			34
							45	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	82	1	2810	3	N	34					168
							37	9									
10	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	41	1	2753	3	N	44	178	1			34
							48	9									
11	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	43	1	2517	3	N	27					61
							30	9									
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	46	1	2597	3	N	44					105
							48	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	47	1	2624	3	N	48					153
							53	9									
02	2744	X	2482	-0-	-262	-0-	38	1	2397	3	N	43	170	1			26
							47	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	175	1	2613	3	N	79					183
							87	9									
10	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	173	1	2681	3	N	86	183	1			86
							95	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	166	1	2578	3	N	99					185
							109	9									
12	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	155	1	2286	3	N	83	170	1			98
							91	9									
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	170	1	2537	3	N	79					177
							87	9									
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	153	1	2259	3	N	41	169	1			49
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	144 70	1 9	2227	3	N	64					114
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	150 57	1 9	2275	3	N	52					166
11	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	144 43	1 9	2071	3	N	39					205
12	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	130 45	1 9	2043	3	N	41	176	1			70
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	152 44	1 9	2175	3	N	40					110
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	148 48	1 9	1772	3	N	44					154

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7271	3	25	9	N	23					66
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7139	3	20	9	N	18					84
11	7680	X	6863	-0-	-817	-0-	6833	3	30	9	N	27					111
12	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7283	3	35	9	N	32					143
01	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7302	3	25	9	N	23					166
02	6804	X	6652	-0-	-152	-0-	6617	3	35	9	N	32	178	1			20

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8553	-0-	-987	-0-	8522	3	31	9	N	28					45
10	9393	X	8392	-0-	-1001	-0-	8364	3	28	9	N	25					70
11	9090	X	8826	-0-	-264	-0-	8785	3	41	9	N	37					107
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9569	3	54	9	N	49					156
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9564	3	69	9	N	63	170	1			49
*02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8696	3	57	9	N	52					101

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7458	-0-	-852	-0-	7438	3	20	9	N	18					68
10	8556	X	7965	-0-	-591	-0-	7937	3	28	9	N	25					93
11	8160	X	7298	-0-	-862	-0-	7278	3	20	9	N	18					111
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8202	3	35	9	N	32	1	8			142
01	7967	X	6089	-0-	-1878	-0-	6067	3	22	9	N	20					162
02	7196	X	4994	-0-	-2202	-0-	4962	3	32	9	N	29	175	1			16

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8928	-0-	-402	-0-	8764	3	164	9	N	149	172	1			34
10	9610	X	9299	-0-	-311	-0-	9137	3	162	9	N	147					181
11	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	7899	3	98	9	N	89	176	1			94
12	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	8611	3	169	9	N	154	180	1	1	8	67
01	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	8846	3	204	9	N	185	170	1	1	8	81
02	8400	X	8082	-0-	-318	-0-	7944	3	138	9	N	125	176	1	2	8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	4960	-0-	-7880	-0-	784	1	4013	3	N	148	174	1			54
							163	9									
10	12555	X	5819	-0-	-6736	-0-	799	1	4856	3	N	149					203
							164	9									
11	10080	X	4614	-0-	-5466	-0-	709	1	3760	3	N	132	168	1	5	8	162
							145	9									
12	9331	X	4208	-0-	-5123	-0-	644	1	3440	3	N	113	168	1			107
							124	9									
01	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	744	1	3552	3	N	167	159	1			115
							184	9									
02	5264	X	4608	-0-	-656	-0-	682	1	3736	3	N	173	156	1			132
							190	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	715	1	11601	3	N	172	183	1			160
							189	9									
10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	769	1	10684	3	N	208	180	1			188
							229	9									
11	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	844	1	12956	3	N	232	325	1	6	8	89
							255	9									
12	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	904	1	15525	3	N	229	177	1			141
							252	9									
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	908	1	15774	3	N	215	172	1			184
							237	9									
*02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	619	1	8803	3	N	129	165	1			148
							142	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6067	X	4529	-0-	-1538	-0-	809	1	3566	3	N	140					210
							154	9									
10	2697	X	899	-0-	-1798	-0-	777	1	122	9	N	111	182	1			139
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	661	1	1900	3	N	120	178	1	3	8	78
							132	9									
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	759	1	2920	3	N	120	169	1			29
							132	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	736	1	2537	3	N	130					159
							143	9									
02	2436	X	1475	-0-	-961	-0-	769	1	567	3	N	126	160	1			125
							139	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	754	1	52	9	N	47					141
10	961	N	709	-0-	-252	-0-	675	1	34	9	N	31					172
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	647	1	40	9	N	36	177	1			31
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	738	1	51	9	N	46					77
01	713	N	584	-0-	-129	-0-	245	1	287	3	N	47					124
							52	9									
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	394	3	47	9	N	43					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3843	-0-		-27	-0-	116	1	3703	3	N	22					120
								24	9									
10	3999	X	3263	-0-		-736	-0-	153	1	3096	3	N	13					133
								14	9									
11	3870	X	3361	-0-		-509	-0-	157	1	3187	3	N	15					148
								17	9									
12	3968	X	3487	-0-		-481	-0-	153	1	3312	3	N	20					168
								22	9									
01	3968	X	3172	-0-		-796	-0-	64	1	3084	3	N	22	172	1			18
								24	9									
02	3584	X	2949	-0-		-635	-0-	2928	3	21	9	N	19					37

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2915	-0-		-235	-0-	217	1	2633	3	N	59					176
								65	9									
10	3255	X	3076	-0-		-179	-0-	208	1	2784	3	N	76	176	1			76
								84	9									
11	3150	X	2883	-0-		-267	-0-	202	1	2603	3	N	71					147
								78	9									
12	3193	X	2731	-0-		-462	-0-	199	1	2448	3	N	76	177	1			46
								84	9									
01	3069	X	2678	-0-		-391	-0-	242	1	2353	3	N	75					121
								83	9									
02	2772	X	2479	-0-		-293	-0-	215	1	2189	3	N	68	165	1			24
								75	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2903	-0-		-367	-0-	394	1	2376	3	N	121					156
								133	9									
10	3286	X	2762	-0-		-524	-0-	417	1	2199	3	N	133	167	1			122
								146	9									
11	2970	X	2578	-0-		-392	-0-	455	1	1988	3	N	123	172	1			73
								135	9									
12	3007	X	2701	-0-		-306	-0-	411	1	2119	3	N	155	165	1			63
								171	9									
01	3007	X	2897	-0-		-110	-0-	407	1	2327	3	N	148					211
								163	9									
*02	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	374	1	2329	3	N	116	177	1			150
								128	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3747	-0-		-153	-0-	224	1	3420	3	N	94	181	1			94
								103	9									
10	3999	X	3839	-0-		-160	-0-	217	1	3519	3	N	94					188
								103	9									
11	3870	X	3805	-0-		-65	-0-	213	1	3481	3	N	101	175	1			114
								111	9									
12	3999	X	3875	-0-		-124	-0-	204	1	3558	3	N	103	165	1			52
								113	9									
01	3906	X	3692	-0-		-214	-0-	249	1	3321	3	N	111					163
								122	9									
02	3556	X	3250	-0-		-306	-0-	223	1	2913	3	N	104	179	1			88
								114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5543	3	6	9	N	5					79
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	N	5					84
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6679	3	7	9	N	6					90
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6512	3	12	9	N	11	52	1			49
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6346	3	24	9	N	22	1	8			70
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5709	3	14	9	N	13	73	1	2	8	8

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

09	9180	X	5763	-0-	-3417	-0-	5755	3	8	9	N	7					26
10	9486	X	5506	-0-	-3980	-0-	5497	3	9	9	N	8					34
11	9180	X	3919	-0-	-5261	-0-	3911	3	8	9	N	7					41
12	9145	X	5260	-0-	-3885	-0-	5246	3	14	9	N	13					54
01	8897	X	5101	-0-	-3796	-0-	5077	3	24	9	N	22					76
02	5376	X	3360	-0-	-2016	-0-	3338	3	22	9	N	20	89	1			7

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

09	8100	X	7859	-0-	-241	-0-	7831	3	28	9	N	25					61
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8059	3	28	9	N	25					86
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26					112
12	8122	X	8016	-0-	-106	-0-	7982	3	34	9	N	31	130	1	3	8	10
01	8122	X	7959	-0-	-163	-0-	7930	3	29	9	N	26	1	8			35
02	7476	X	7119	-0-	-357	-0-	7083	3	36	9	N	33	2	8			66

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

09	11430	X	10652	-0-	-778	-0-	10640	3	12	9	N	11					101
10	11749	X	10821	-0-	-928	-0-	10809	3	12	9	N	11					112
11	11370	X	6973	-0-	-4397	-0-	6964	3	9	9	N	8					120
12	11625	X	131	-0-	-11494	-0-	131	1			N	-0-					120
01	11625	X	11515	-0-	-110	-0-	28	1	11461	3	N	24					144
							26	9									
02	9940	X	9715	-0-	-225	-0-	9681	3	34	9	N	31					175

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

09	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8833	3	11	9	N	10					106
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9226	3	12	9	N	11					117
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8854	3	21	9	N	19					136
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					152
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8485	3	20	9	N	18					170
*02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7694	3	3	9	N	3					173

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	553	1	4646	3	N	162					208
							178	9									
10	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	563	1	4807	3	N	168	186	1			190
							185	9									
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	497	1	4757	3	N	166	173	1			183
							183	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	381	1	5071	3	N	181	331	1			33
							199	9									
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	358	1	5024	3	N	168	178	1			23
							185	9									
*02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	334	1	4798	3	N	180	170	1			33
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	47	1	2807	3	N	144	181	1			80
							158	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	44	1	3372	3	N	157	186	1			51
							173	9									
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	46	1	3109	3	N	151	174	1			28
							166	9									
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	35	1	3292	3	N	151					179
							166	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	32	1	3587	3	N	144	168	1			155
							158	9									
02	3248	X	3154	-0-	-94	-0-	23	1	2991	3	N	127	170	1			112
							140	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	43	1	3107	3	N	93					135
							102	9									
10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	49	1	3074	3	N	120	185	1			70
							132	9									
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	44	1	2936	3	N	132	173	1			29
							145	9									
12	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	37	1	2831	3	N	106					135
							117	9									
01	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	53	1	2472	3	N	68	172	1			31
							75	9									
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	38	1	2551	3	N	119					150
							131	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	805	1	53	9	N	48					105
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	858	1	901	3	N	107	185	1			27
							118	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	848	1	2388	3	N	139					166
							153	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	723	1	3626	3	N	129	161	1			134
							142	9									
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	898	1	4269	3	N	145	175	1			104
							160	9									
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	804	1	3943	3	N	99	164	1			39
							109	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	3918	-0-	-3162	-0-	3885	3	33	9	N	30	182	1			21
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7256	3	66	9	N	60					81
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8348	3	70	9	N	64					145
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8546	3	75	9	N	68	171	1			42
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7752	3	69	9	N	63					105
02	6916	X	6699	-0-	-217	-0-	6633	3	66	9	N	60	155	1			10

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					79
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6883	3	25	9	N	23					102
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7579	3	33	9	N	30					132
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7524	3	29	9	N	26					158
01	6913	X	6630	-0-	-283	-0-	6604	3	26	9	N	24	154	1			28
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5233	3	15	9	N	14					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	90	1	5252	3	N	49					89
							54	9									
10	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	87	1	4648	3	N	48					137
							53	9									
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	89	1	4779	3	N	58	179	1			16
							64	9									
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	64	1	5848	3	N	75					91
							83	9									
01	5580	X	4553	-0-	-1027	-0-	43	1	4449	3	N	55					146
							61	9									
02	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	74	1	3978	3	N	63	162	1			47
							69	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5472	-0-	-1518	-0-	5398	3	74	9	N	67					132
10	7192	X	5485	-0-	-1707	-0-	5418	3	67	9	N	61	175	1			18
11	6360	X	5076	-0-	-1284	-0-	5017	3	59	9	N	54					72
12	6076	X	4124	-0-	-1952	-0-	29	1	4060	3	N	32					104
							35	9									
01	6014	X	5870	-0-	-144	-0-	50	1	5732	3	N	80	163	1			21
							88	9									
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	94	1	5232	3	N	81					102
							89	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	90	1	3913	3	N	28					77
							31	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	84	1	4090	3	N	40					117
							44	9									
11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	81	1	3247	3	N	40					157
							44	9									
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	309	1	4136	3	N	52	170	1			39
							57	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	529	1	3856	3	N	36					75
							40	9									
*02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1	1	7076	3	N	58					133
							64	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3990	-0-	-960	-0-	3983	3	7	9	N	6					163
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4260	3	11	9	N	10					173
11	4620	X	2850	-0-	-1770	-0-	2846	3	4	9	N	4					177
12	4247	X	876	-0-	-3371	-0-	224	1	639	3	N	12	163	1			26
							13	9									
01	4278	X	466	-0-	-3812	-0-	464	1	2	9	N	2					28
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	741	1			N	-0-					28

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9668	3	15	9	N	14					17
10	10013	X	4918	-0-	-5095	-0-	4898	3	20	9	N	18					35
11	10020	X	3193	-0-	-6827	-0-	3178	3	15	9	N	14					49
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12239	3	50	9	N	45					94
01	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11108	3	46	9	N	42	65	1			71
*02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9682	3	45	9	N	41					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7024	-0-	-716	-0-	731	1	6272	3	N	19					65
							21	9									
10	9052	X	6505	-0-	-2547	-0-	728	1	5754	3	N	21					86
							23	9									
11	8760	X	6822	-0-	-1938	-0-	783	1	6004	3	N	32	2	8			116
							35	9									
12	9052	X	6408	-0-	-2644	-0-	772	1	5600	3	N	33	9	8			140
							36	9									
01	8401	X	5996	-0-	-2405	-0-	790	1	5175	3	N	28	4	8			164
							31	9									
02	6552	X	5192	-0-	-1360	-0-	756	1	4390	3	N	42	171	1	12	8	23
							46	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	8660	-0-	-3880	-0-	8641	3	19	9	N	17					110
10	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12431	3	54	9	N	49					159
11	11970	X	11155	-0-	-815	-0-	11125	3	30	9	N	27	1	8			185
12	12369	X	11691	-0-	-678	-0-	11571	3	120	9	N	109	166	1			128
01	12493	X	11590	-0-	-903	-0-	11505	3	85	9	N	77					205
02	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	10279	3	30	9	N	27	174	1			58

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	6455	3	15	9	N	14					132
10	7440	X	6846	-0-	-594	-0-	6815	3	31	9	N	28					160
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	6526	3	50	9	N	45	176	1			29
12	7440	X	6493	-0-	-947	-0-	6457	3	36	9	N	33	2	8			60
01	6913	X	6229	-0-	-684	-0-	6195	3	34	9	N	31					91
02	6188	X	5852	-0-	-336	-0-	5822	3	30	9	N	27					118

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	10015	-0-	-305	-0-	9879	3	136	9	N	124	171	1			18
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	10026	3	117	9	N	106					124
11	10320	X	9707	-0-	-613	-0-	9573	3	134	9	N	122	176	1			70
12	10416	X	9942	-0-	-474	-0-	9758	3	184	9	N	167	179	1	1	8	57
01	10354	X	9898	-0-	-456	-0-	9736	3	162	9	N	147	172	1			32
02	9352	X	8630	-0-	-722	-0-	8485	3	145	9	N	132					164

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	5730	-0-	-2520	-0-	5721	3	9	9	N	8					120
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8510	3	7	9	N	6					126
11	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	7364	3	15	9	N	14	128	1			12
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8717	3	8	9	N	7					19
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8758	3	17	9	N	15					34
02	7700	X	7039	-0-	-661	-0-	7014	3	25	9	N	23					57

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2710	-0-		-290	-0-	870	1	1755	3	N	77					104
								85	9									
10	3100	X	2145	-0-		-955	-0-	894	1	1159	3	N	84					188
								92	9									
11	3000	X	896	-0-		-2104	-0-	870	1	26	9	N	24	172	1			40
12	3100	X	1039	-0-		-2061	-0-	899	1	87	3	N	48					88
								53	9									
01	3100	X	321	-0-		-2779	-0-	260	1	61	9	N	55					143
*02	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	935	1	2638	3	N	89					232
								98	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3081	-0-		81	2640	663	1	2366	3	N	47	179	1			7
								52	9									
10	5309	X	2669	-0-		-2640	-0-	752	1	1903	3	N	13					20
								14	9									
11	4777	X	4777	-0-		-0-	-0-	841	1	3885	3	N	46	4	8			62
								51	9									
12	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	813	1	3386	3	N	41					103
								45	9									
01	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	860	1	3022	3	N	9					112
								10	9									
*02	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	783	1	3137	3	N	33					145
								36	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6270	-0-		-30	-0-	228	1	5948	3	N	85	164	1			95
								94	9									
10	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	161	1	7013	3	N	70					165
								77	9									
11	7145	X	7145	-0-		-0-	-0-	172	1	6907	3	N	60	166	1			59
								66	9									
12	6990	X	6990	-0-		-0-	-0-	153	1	6771	3	N	60					119
								66	9									
01	7149	X	7149	-0-		-0-	-0-	220	1	6851	3	N	71	163	1			27
								78	9									
*02	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	244	1	6173	3	N	62					89
								68	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2948	N	2863	-0-		-85	-0-	372	1	2434	3	N	52					139
								57	9									
10	2511	N	2405	-0-		-106	-0-	417	1	1954	3	N	31					170
								34	9									
11	2670	X	2424	-0-		-246	-0-	423	1	1938	3	N	57	166	1			61
								63	9									
12	2759	X	2405	-0-		-354	-0-	333	1	2025	3	N	43					104
								47	9									
01	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	375	1	2921	3	N	63					167
								69	9									
*02	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	307	1	3004	3	N	72	167	1			72
								79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5743	3	43	9	N	39					80
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5941	3	56	9	N	51					131
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5824	3	50	9	N	45					176
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5949	3	45	9	N	41	168	1			49
01	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5618	3	53	9	N	48					97
02	5488	X	5129	-0-	-359	-0-	5081	3	48	9	N	44					141

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7655	3	4	9	N	4					172
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	5	1	7592	3	N	13					185
							14	9									
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7088	3	30	9	N	27	175	1			37
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7067	3	34	9	N	31	23	1			45
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7090	3	29	9	N	26					71
*02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6385	3	37	9	N	34					105

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	210	1	3265	3	N	51					78
							56	9									
10	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	210	1	1629	3	N	27					105
							30	9									
11	3750	X	1252	-0-	-2498	-0-	210	1	1008	3	N	31					136
							34	9									
12	3658	X	2054	-0-	-1604	-0-	201	1	1827	3	N	24					160
							26	9									
01	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	7	1	2934	3	N	26					186
							29	9									
02	3304	X	1804	-0-	-1500	-0-	1757	3	47	9	N	43	174	1			55

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5131	-0-	-2399	-0-	5079	3	52	9	N	47	157	1			43
10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-	5806	3	57	9	N	52					95
11	6960	X	4600	-0-	-2360	-0-	4547	3	53	9	N	48					143
12	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6909	3	80	9	N	73	172	1			44
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7328	3	96	9	N	87					131
*02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6364	3	67	9	N	61	163	1			29

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	381	1	5441	3	N	30					110
							33	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	364	1	5598	3	N	25					135
							28	9									
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	430	1	5579	3	N	-0-					135
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	398	1	5039	3	N	124	177	1			82
							136	9									
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	819	1	4441	3	N	105	171	1			16
							116	9									
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	696	1	3539	3	N	90					106
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	489	1	3760	3	N	21					81
							23	9									
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	507	1	3338	3	N	22					103
							24	9									
11	5430	X	3166	-0-	-2264	-0-	386	1	2769	3	N	10					113
							11	9									
12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	398	1	3605	3	N	12					125
							13	9									
01	4929	X	2726	-0-	-2203	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					125
02	3976	X	2838	-0-	-1138	-0-	102	1	2725	3	N	10					135
							11	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9326	3	35	9	N	32					42
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9213	3	28	9	N	25					67
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8691	3	34	9	N	31					98
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8157	3	48	9	N	44					142
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7927	3	114	9	N	104	169	1			77
*02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6856	3	39	9	N	35					112

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6669	-0-	3669	21225	6644	3	25	9	N	23	157	1			15
10	29840	X	8615	-0-	-21225	-0-	8569	3	46	9	N	42					57
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7908	3	52	9	N	47					104
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9964	3	61	9	N	55					159
01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9808	3	63	9	N	57	166	1			50
*02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8271	3	53	9	N	48					98

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10848	-0-	-732	-0-	10804	3	44	9	N	40					61
10	11966	X	11955	-0-	-11	-0-	11881	3	74	9	N	67					128
11	11580	X	7810	-0-	-3770	-0-	7777	3	33	9	N	30					158
12	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	10033	3	34	9	N	31	178	1			11
01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13017	3	68	9	N	62					73
02	10808	X	10125	-0-	-683	-0-	10082	3	43	9	N	39					112

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	554	1	4998	3	N	42					163
							46	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	583	1	3780	3	N	61	190	1			34
							67	9									
11	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	367	1	2485	3	N	31					65
							34	9									
12	3100	X	234	-0-	-2866	-0-	234	1			N	-0-					65
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	35	1	12469	3	N	93					158
							102	9									
*02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9844	3	87	9	N	79	185	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					141
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5048	-0-	-562	-0-	5009	3	39	9	N	35					104
10	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5089	3	48	9	N	44					148
11	5610	X	4809	-0-	-801	-0-	4772	3	37	9	N	34					182
12	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5530	3	63	9	N	57	173	1			66
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5228	3	40	9	N	36					102
*02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4781	3	14	9	N	13					115

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5194	-0-	-596	-0-	5146	3	48	9	N	44					197
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5426	3	30	9	N	27					224
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5337	3	65	9	N	59	168	1			115
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	3	67	9	N	61					176
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5508	3	72	9	N	65	165	1			76
02	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4881	3	69	9	N	63					139

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8645	-0-	-1015	-0-	8625	3	20	9	N	18					78
10	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9038	3	19	9	N	17					95
11	9660	X	8106	-0-	-1554	-0-	8086	3	20	9	N	18	1	8			112
12	9641	X	7991	-0-	-1650	-0-	7971	3	20	9	N	18					130
01	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7860	3	14	9	N	13	1	8			142
02	8176	X	7097	-0-	-1079	-0-	7079	3	18	9	N	16					158

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6185	3	11	9	N	10					30
10	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6279	3	18	9	N	16					46
11	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	5981	3	23	9	N	21					67
12	7068	X	6001	-0-	-1067	-0-	5968	3	33	9	N	30					97
01	6665	X	6065	-0-	-600	-0-	6033	3	32	9	N	29					126
02	5796	X	4976	-0-	-820	-0-	16	1	4939	3	N	19					145
							21	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7024	3	2	9	N	2					155
10	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	7098	3	4	9	N	4					159
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6896	3	8	9	N	7					166
12	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	7107	3	4	9	N	4					170
01	7409	X	7070	-0-	-339	-0-	7061	3	9	9	N	8	1	8			177
02	6552	X	6398	-0-	-154	-0-	6392	3	6	9	N	5					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6867	3	20	9	N	18					154
10	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	42	1	4773	3	N	6					160
							7	9									
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6264	3	13	9	N	12					172
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6093	3	23	9	N	21	172	1			21
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5939	3	34	9	N	31					52
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5331	3	29	9	N	26					78

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7946	-0-	-724	-0-	7903	3	43	9	N	39					55
10	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8149	3	54	9	N	49					104
11	8670	X	7885	-0-	-785	-0-	7826	3	59	9	N	54					158
12	8959	X	7976	-0-	-983	-0-	7914	3	62	9	N	56	172	1			42
01	8618	X	7979	-0-	-639	-0-	7923	3	56	9	N	51					93
02	7420	X	6109	-0-	-1311	-0-	59	1	6015	3	N	32					125
							35	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6786	3	70	9	N	64					126
10	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	6880	3	92	9	N	84	175	1			35
11	7080	X	6478	-0-	-602	-0-	6406	3	72	9	N	65					100
12	7316	X	6726	-0-	-590	-0-	6606	3	120	9	N	109	168	1			41
01	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6373	3	78	9	N	71					112
02	6412	X	5705	-0-	-707	-0-	5628	3	77	9	N	70					182

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	208	1	5416	3	N	118	345	1			57
							130	9									
10	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	210	1	5682	3	N	144	177	1			24
							158	9									
11	6150	X	5927	-0-	-223	-0-	182	1	5628	3	N	106					130
							117	9									
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9067	3	128	9	N	116	172	1			74
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8656	3	143	9	N	130	177	1			27
*02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7587	3	112	9	N	102					129

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	9425	3	8	9	N	7					79
10	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9431	3	12	9	N	11					90
11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9188	3	20	9	N	18					108
12	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9529	3	39	9	N	35	137	1			6
01	9827	X	7091	-0-	-2736	-0-	7076	3	15	9	N	14					20
02	8792	X	6822	-0-	-1970	-0-	62	1	6732	3	N	25					45
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6652	-0-	-1328	-0-	6643	3	9	9	N	8					95
10	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6679	3	11	9	N	10					105
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6400	3	21	9	N	19					124
12	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6466	3	35	9	N	32	149	1			7
01	6975	X	4799	-0-	-2176	-0-	4785	3	14	9	N	13					20
*02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	57	1	6610	3	N	33					53
							36	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8520	3	22	9	N	20					100
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8687	3	28	9	N	25					125
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8300	3	26	9	N	24					149
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8368	3	15	9	N	14					163
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8208	3	20	9	N	18	175	1			6
*02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7604	3	29	9	N	26					32

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

09	3780	X	888	-0-	-2892	-0-	857	1	31	9	N	28					170
10	3162	X	825	-0-	-2337	-0-	816	1	9	9	N	8	166	1			12
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	761	1	10	9	N	9	3	8			18
12	1240	X	920	-0-	-320	-0-	908	1	12	9	N	11					29
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1155	1	206	3	N	38					67
							42	9									
*02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	698	1	2850	3	N	8					75
							9	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	756	1	296	3	N	145					212
							160	9									
10	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	514	1	54	9	N	49	183	1			78
11	2700	X	1069	-0-	-1631	-0-	984	1	85	9	N	77	16	8			139
12	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	949	1	131	9	N	119	168	1			90
01	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	984	1	84	9	N	76					166
02	1120	X	587	-0-	-533	-0-	552	1	35	9	N	32	159	1			39

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1398	1	102	9	N	93					165
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1613	1	108	9	N	98	172	1			91
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1562	1	85	9	N	77	10	8			158
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1384	1	55	9	N	50	174	1			34
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1329	1	111	9	N	101					135
02	1540	N	786	-0-	-754	-0-	698	1	88	9	N	80	164	1			51

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5328	3	143	9	N	130					162
10	6045	X	5615	-0-	-430	-0-	5465	3	150	9	N	136	176	1			122
11	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5210	3	177	9	N	161	171	1			112
12	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	21	1	4712	3	N	100	169	1			43
							110	9									
01	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	8	1	5396	3	N	122					165
							134	9									
02	5096	X	4450	-0-	-646	-0-	21	1	4313	3	N	105	171	1			99
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7737	3	15	9	N	14					56
10	8463	X	7806	-0-	-657	-0-	7784	3	22	9	N	20					76
11	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7257	3	21	9	N	19					95
12	8308	X	7613	-0-	-695	-0-	7582	3	31	9	N	28	116	1			7
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	7571	3	24	9	N	22					29
02	7224	X	6713	-0-	-511	-0-	6692	3	21	9	N	19					48

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7466	3	17	9	N	15					135
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7559	3	23	9	N	21					156
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7317	3	32	9	N	29	184	1			1
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6906	3	29	9	N	26	24	1			3
01	6200	X	4519	-0-	-1681	-0-	4507	3	12	9	N	11					14
02	5600	X	183	-0-	-5417	-0-	183	1			N	-0-					14

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8239	3	42	9	N	38					171
10	8773	X	8385	-0-	-388	-0-	8331	3	54	9	N	49	185	1			35
11	8490	X	7670	-0-	-820	-0-	7620	3	50	9	N	45					80
12	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8231	3	53	9	N	48	56	1			72
01	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8147	3	57	9	N	52					124
02	7728	X	6444	-0-	-1284	-0-	6400	3	44	9	N	40					164

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8924	-0-	-676	-0-	8910	3	14	9	N	13					76
10	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	9099	3	24	9	N	22					98
11	9390	X	8937	-0-	-453	-0-	8904	3	33	9	N	30					128
12	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	8922	3	32	9	N	29	151	1			6
01	9703	X	9165	-0-	-538	-0-	9120	3	45	9	N	41					47
*02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9362	3	39	9	N	35					82

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	2733	-0-	-1887	-0-	2642	3	91	9	N	83					167
10	4774	X	2611	-0-	-2163	-0-	2509	3	102	9	N	93	175	1			85
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	2331	3	103	9	N	94					179
12	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2834	3	107	9	N	97	156	1	1	8	119
01	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2561	3	102	9	N	93	162	1	1	8	49
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2825	3	106	9	N	96	2	8			143

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	453	1	4016	3	N	62	178	1			48
							68	9									
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	604	1	3730	3	N	55					103
							61	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	527	1	4209	3	N	65					168
							72	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	307	1	4575	3	N	67	166	1			69
							74	9									
01	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	435	1	3339	3	N	50					119
							55	9									
02	4480	X	4130	-0-	-350	-0-	319	1	3752	3	N	54	168	1			5
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	413	1	2241	3	N	48	170	1			35
							53	9									
10	3038	X	2362	-0-	-676	-0-	594	1	1750	3	N	16					51
							18	9									
11	2940	X	2230	-0-	-710	-0-	562	1	1648	3	N	18					69
							20	9									
12	2976	X	1904	-0-	-1072	-0-	408	1	1438	3	N	53					122
							58	9									
01	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	463	1	1801	3	N	47	161	1			8
							52	9									
02	2520	X	1353	-0-	-1167	-0-	471	1	837	3	N	41					49
							45	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6885	3	154	9	N	140	172	1			91
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6920	3	162	9	N	147	171	1			67
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6578	3	149	9	N	135					202
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6411	3	164	9	N	149	331	1	1	8	19
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6591	3	135	9	N	123	1	8			141
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5949	3	133	9	N	121	164	1	2	8	96

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4571	-0-	-289	-0-	90	1	4475	3	N	5					141
							6	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	93	1	4943	3	N	10					151
							11	9									
11	4920	X	283	-0-	-4637	-0-	28	1	255	3	N	-0-					151
12	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	76	1	4441	3	N	22	2	8			171
							24	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	27	1	5679	3	N	2	2	8			171
							2	9									
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	84	1	5030	3	N	4	3	8			172
							4	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	4281	-0-	-2619	-0-	347	1	3879	3	N	50					181
							55	9									
10	6324	X	4105	-0-	-2219	-0-	391	1	3657	3	N	52	174	1			59
							57	9									
11	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	342	1	3690	3	N	60					119
							66	9									
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	300	1	4195	3	N	57	158	1	2	8	16
							63	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	329	1	4516	3	N	58	1	8			73
							64	9									
*02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	273	1	5006	3	N	66	2	8			137
							73	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	9363	-0-	-2517	-0-	9352	3	11	9	N	10					23
10	12276	X	9823	-0-	-2453	-0-	9809	3	14	9	N	13					36
11	11880	X	9445	-0-	-2435	-0-	9428	3	17	9	N	15					51
12	12276	X	9838	-0-	-2438	-0-	9812	3	26	9	N	24					75
01	11222	X	9830	-0-	-1392	-0-	9801	3	29	9	N	26					101
*02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9150	3	26	9	N	24					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9668	3	7	9	N	6					138
10	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	9560	3	12	9	N	11					149
11	10110	X	9168	-0-	-942	-0-	9158	3	10	9	N	9					158
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9258	3	64	9	N	58	174	1			42
01	10168	X	9068	-0-	-1100	-0-	9039	3	29	9	N	26					68
02	9044	X	8239	-0-	-805	-0-	8214	3	25	9	N	23					91

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

09	8670	X	6770	-0-	-1900	-0-	6767	3	3	9	N	3					62
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	6074	3	4	9	N	4					66
11	7950	X	5875	-0-	-2075	-0-	5867	3	8	9	N	7					73
12	7006	X	5775	-0-	-1231	-0-	5765	3	10	9	N	9					82
01	7006	X	5543	-0-	-1463	-0-	5529	3	14	9	N	13					95
02	6328	X	4200	-0-	-2128	-0-	4191	3	9	9	N	8					103

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	243 19	1 9	3054	3	N	17					65
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	229 15	1 9	3589	3	N	14					79
11	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	232 19	1 9	2804	3	N	17					96
12	4247	X	2562	-0-	-1685	-0-	241 18	1 9	2303	3	N	16	3	8			109
01	4247	X	2585	-0-	-1662	-0-	266 26	1 9	2293	3	N	24	1	8			132
02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	285 19	1 9	1687	3	N	17	2	8			147

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

09	6240	X	5930	-0-	-310	-0-	5919	3	11	9	N	10					154
10	6448	X	5285	-0-	-1163	-0-	5276	3	9	9	N	8					162
11	6090	X	4824	-0-	-1266	-0-	4816	3	8	9	N	7	1	8			168
12	6293	X	5020	-0-	-1273	-0-	5010	3	10	9	N	9	3	8			174
01	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5069	3	19	9	N	17	172	1	1	8	18
02	5544	X	4422	-0-	-1122	-0-	4410	3	12	9	N	11	2	8			27

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9637	3	31	9	N	28					71
10	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	9527	3	26	9	N	24					95
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9857	3	34	9	N	31	1	8			125
12	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10056	3	40	9	N	36	4	8			157
01	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9517	3	46	9	N	42	168	1	2	8	29
02	9240	X	8465	-0-	-775	-0-	8437	3	28	9	N	25	7	8			47

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	3	17	9	N	15					69
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	N	10					79
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1968	3	28	9	N	25					104
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2034	3	30	9	N	27					131
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	3	30	9	N	27					158
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	N	9					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15475	3	32	9	N	29					63
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15547	3	31	9	N	28					91
11	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14268	3	35	9	N	32	1	8			122
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15454	3	37	9	N	34	2	8			154
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15041	3	37	9	N	34	175	1	1	8	12
*02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13657	3	25	9	N	23	3	8			32

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4530	3	29	9	N	26					121
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4638	3	14	9	N	13					134
11	4680	X	2081	-0-	-2599	-0-	2070	3	11	9	N	10					144
12	4836	X	1799	-0-	-3037	-0-	1776	3	23	9	N	21	162	1			3
01	4836	X	365	-0-	-4471	-0-	365	3			N	-0-					3
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					3

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	6484	-0-	-2006	-0-	6383	3	101	9	N	92					164
10	8773	X	5465	-0-	-3308	-0-	5461	3	4	9	N	4					168
11	8490	X	4551	-0-	-3939	-0-	4551	3			N	-0-					168
12	7874	X	5819	-0-	-2055	-0-	5747	3	72	9	N	65	182	1	1	8	50
01	7471	X	5120	-0-	-2351	-0-	5058	3	62	9	N	56	1	8			105
02	6048	X	4025	-0-	-2023	-0-	3979	3	46	9	N	42	2	8			145

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	37	1	8102	3	N	28	168	1			21
							31	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8281	3	45	9	N	41					62
11	7950	X	6317	-0-	-1633	-0-	78	1	6208	3	N	28					90
							31	9									
12	8432	X	6152	-0-	-2280	-0-	178	1	5931	3	N	39					129
							43	9									
01	8432	X	5759	-0-	-2673	-0-	216	1	5497	3	N	42	168	1			3
							46	9									
02	7616	X	5428	-0-	-2188	-0-	5393	3	35	9	N	32					35

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	90	1	4381	3	N	15	173	1			13
							17	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	93	1	4820	3	N	26					39
							29	9									
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	3	N	11	1	8			49
							12	9									
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	3	N	26	4	8			71
							29	9									
01	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	90	1	4230	3	N	5	1	8			75
							6	9									
*02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	82	1	4367	3	N	12	5	8			82
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6131	-0-	-1279	-0-	388 200	1 9	5543	3	N	182	176	1			42
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	424 248	1 9	7716	3	N	225	176	1			91
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	390 264	1 9	7591	3	N	240	179	1	8	8	144
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	360 275	1 9	7649	3	N	250	335	1	33	8	26
01	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	419 230	1 9	6232	3	N	209	167	1	12	8	56
*02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	381 264	1 9	6273	3	N	240	164	1	38	8	94

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4895	X	2924	-0-	-1971	-0-	390 14	1 9	2520	3	N	13					160
10	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	396 12	1 9	834	3	N	11					171
11	1980	X	399	-0-	-1581	-0-	390	1	9	9	N	8	6	8			173
12	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	344	1	29	9	N	26	26	8			173
01	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	404	1	12	9	N	11	11	8			173
02	1848	X	409	-0-	-1439	-0-	375	1	34	9	N	31	31	8			173

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					26
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	638	1	4	9	N	4					30
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	1	13	9	N	12	9	8			33
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	570	1	48	9	N	44	39	8			38
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	16	8			41
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	619	1	52	9	N	47	47	8			41

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	144 12	1 9	8283	3	N	11					106
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	146 14	1 9	9402	3	N	13					119
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	131 9	1 9	9005	3	N	8	1	8			126
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	117 23	1 9	8685	3	N	21	7	8			140
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	146 18	1 9	8868	3	N	16	2	8			154
*02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	7982	3	N	23	7	8			170

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	393 175	1 9	2383	3	N	159	160	1			154
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	322 154	1 9	2335	3	N	140	173	1			121
11	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	305 166	1 9	1939	3	N	151	1	8			271
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	275 107	1 9	2399	3	N	97	158	1	6	8	204
01	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	279 50	1 9	2438	3	N	45	160	1	1	8	88
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	230 144	1 9	2020	3	N	131	172	1	6	8	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	206	-0-	-4054	-0-	196	1	10	9	N	9	161	1			11
10	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	298	1	3218	3	N	83					94
							91	9									
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	295	1	3181	3	N	61	1	8			154
							67	9									
12	3844	X	1140	-0-	-2704	-0-	305	1	825	3	N	9	1	8			162
							10	9									
01	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	328	1	1918	3	N	37	175	1	1	8	23
							41	9									
02	3304	X	1870	-0-	-1434	-0-	329	1	1458	3	N	75	5	8			93
							83	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2788	3	14	9	N	13					92
10	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	1777	3	18	9	N	16					108
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	20	1	3111	3	N	16					124
							18	9									
12	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	18	1	2256	3	N	22	3	8			143
							24	9									
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3335	3	41	9	N	37	3	8			177
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2762	3	32	9	N	29	179	1	4	8	23

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	107					175
							118	9									
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	116	163	1			128
							128	9									
11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6157	3	N	94	169	1			53
							103	9									
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	570	1	9736	3	N	122					175
							134	9									
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	75	1	13676	3	N	170	165	1			180
							187	9									
*02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11081	3	108	9	N	98	180	1			98

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					34
10	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	3			N	-0-					34
11	210	X	195	-0-	-15	-0-	187	3	8	9	N	7	1	8			40
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4357	3	75	9	N	68					108
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4254	3	22	9	N	20	113	1			15
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	560	1	2219	3	N	43					58
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	12175	3	11	9	N	10					102
10	13826	X	10275	-0-	-3551	-0-	10266	3	9	9	N	8					110
11	13380	X	8342	-0-	-5038	-0-	8324	3	18	9	N	16					126
12	13082	X	8272	-0-	-4810	-0-	8255	3	17	9	N	15	138	1			3
01	12679	X	9842	-0-	-2837	-0-	9816	3	26	9	N	24					27
02	11368	X	9922	-0-	-1446	-0-	40	1	9810	3	N	65					92
							72	9									

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11143	-0-	-467	-0-	11131	3	12	9	N	11					97
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11144	3	14	9	N	13					110
11	11610	X	11204	-0-	-406	-0-	11160	3	44	9	N	40					150
12	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	11285	3	14	9	N	13	125	1			38
01	11625	X	9926	-0-	-1699	-0-	9903	3	23	9	N	21					59
02	10444	X	7977	-0-	-2467	-0-	27	1	7924	3	N	24					83
							26	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	5356	3	14	9	N	13					32
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5501	3	17	9	N	15					47
11	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	5383	3	15	9	N	14					61
12	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	5448	3	22	9	N	20					81
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5352	3	28	9	N	25	89	1			17
02	5040	X	4865	-0-	-175	-0-	4845	3	20	9	N	18					35

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6155	-0-	-805	-0-	6143	3	12	9	N	11					61
10	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	7696	3	22	9	N	20					81
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7848	3	21	9	N	19					100
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7775	3	19	9	N	17					117
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7881	3	31	9	N	28	101	1	1	8	43
*02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7116	3	26	9	N	24					67

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6445	3	89	9	N	81	168	1			10
10	6541	X	1742	-0-	-4799	-0-	1736	3	6	9	N	5					15
11	6960	X	2882	-0-	-4078	-0-	2802	3	80	9	N	73					88
12	7192	X	3229	-0-	-3963	-0-	3127	3	102	9	N	93	168	1	1	8	12
01	7192	X	3338	-0-	-3854	-0-	3261	3	77	9	N	70	1	8			81
02	6104	X	2936	-0-	-3168	-0-	2857	3	79	9	N	72	3	8			150

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11754	-0-	-1146	-0-	11740	3	14	9	N	13					41
10	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	12030	3	19	9	N	17					58
11	12870	X	11865	-0-	-1005	-0-	11848	3	17	9	N	15					73
12	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12215	3	32	9	N	29	50	1	2	8	50
01	12834	X	12014	-0-	-820	-0-	11991	3	23	9	N	21					71
02	11088	X	10697	-0-	-391	-0-	10676	3	21	9	N	19	1	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	3	1	7706	3	N	15					68
							17	9									
10	8494	X	8491	-0-	-3	-0-	11	1	8447	3	N	30					98
							33	9									
11	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8053	3	28	9	N	25					123
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	3	1	8424	3	N	52	154	1			21
							57	9									
01	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8364	3	47	9	N	43					64
*02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8625	3	36	9	N	33					97

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

09	5190	X	1554	-0-	-3636	-0-	1500	3	54	9	N	49					110
10	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	2030	3	72	9	N	65					175
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3682	3	111	9	N	101	179	1			97
12	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	3464	3	98	9	N	89	121	1	1	8	64
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4083	3	117	9	N	106					170
02	3528	X	3044	-0-	-484	-0-	2960	3	84	9	N	76	170	1			76

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

09	8100	X	5492	-0-	-2608	-0-	5486	3	6	9	N	5					13
10	8370	X	6296	-0-	-2074	-0-	6285	3	11	9	N	10					23
11	8100	X	1037	-0-	-7063	-0-	1035	3	2	9	N	2					25
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8513	3	19	9	N	17	34	1			8
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	3	21	9	N	19	1	8			26
02	5684	X	3130	-0-	-2554	-0-	1	1	3122	3	N	6					32
							7	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21					119
10	7471	X	7377	-0-	-94	-0-	7377	3			N	-0-					119
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	6856	3			N	-0-					119
12	7502	X	7005	-0-	-497	-0-	6991	3	14	9	N	13	85	1	3	8	44
01	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	6957	3	32	9	N	29	1	8			72
02	6776	X	5977	-0-	-799	-0-	5956	3	21	9	N	19	1	8			90

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7939	3	22	9	N	20					36
10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7486	3	6	9	N	5					41
11	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7298	3	12	9	N	11					52
12	8277	X	6936	-0-	-1341	-0-	6910	3	26	9	N	24					76
01	8277	X	5753	-0-	-2524	-0-	5732	3	21	9	N	19	1	8			94
02	7420	X	6137	-0-	-1283	-0-	272	1	5841	3	N	22					116
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7898	3	4	9	N	4					32
10	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8240	3	8	9	N	7					39
11	8460	X	7889	-0-	-571	-0-	7877	3	12	9	N	11					50
12	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7959	3	10	9	N	9	55	1	2	8	2
01	8246	X	7347	-0-	-899	-0-	7337	3	10	9	N	9					11
02	7448	X	6680	-0-	-768	-0-	6644	3	36	9	N	33	2	8			42

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2535	3	76	9	N	69	181	1			51
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3328	3	129	9	N	117					168
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3437	3	91	9	N	83	174	1	1	8	76
12	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2357	3	63	9	N	57	91	1	3	8	39
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3372	3	149	9	N	135	2	8			172
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	540	1	2259	3	N	69	176	1	1	8	64
							76	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	3	N	63					111
							69	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	342	1	4007	3	N	67					178
							74	9									
11	5310	X	3656	-0-	-1654	-0-	386	1	3264	3	N	5					183
							6	9									
12	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	274	1	4085	3	N	63	173	1			73
							69	9									
01	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	384	1	3478	3	N	35					108
							39	9									
02	4816	X	3650	-0-	-1166	-0-	290	1	3327	3	N	30					138
							33	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1365	-0-	-2235	-0-	516	1	824	3	N	23	172	1			34
							25	9									
10	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	495	1	1034	3	N	20					54
							22	9									
11	3000	X	1662	-0-	-1338	-0-	422	1	1208	3	N	29					83
							32	9									
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1256	3	N	32					115
							35	9									
01	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	453	1	811	3	N	9					124
							10	9									
02	1540	X	1076	-0-	-464	-0-	457	1	604	3	N	14					138
							15	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8123	-0-	-367	-0-	8111	3	12	9	N	11					23
10	8959	X	8464	-0-	-495	-0-	8444	3	20	9	N	18					41
11	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8501	3	19	9	N	17					58
12	8959	X	8428	-0-	-531	-0-	8399	3	29	9	N	26	71	1			13
01	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	8208	3	30	9	N	27	1	8			39
02	7952	X	7376	-0-	-576	-0-	7351	3	25	9	N	23					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4932	3	8	9	N	7					30
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	3	6	9	N	5					35
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4626	3	13	9	N	12					47
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4720	3	14	9	N	13					60
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4893	3	30	9	N	27					87
*02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4702	3	20	9	N	18					105

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6393	3	15	9	N	14					107
10	6634	X	6573	-0-	-61	-0-	6556	3	17	9	N	15					122
11	6420	X	6168	-0-	-252	-0-	6150	3	18	9	N	16					138
12	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6211	3	18	9	N	16	1	8			153
01	6634	X	6134	-0-	-500	-0-	6119	3	15	9	N	14					167
02	5992	X	5348	-0-	-644	-0-	5327	3	21	9	N	19	2	8			184

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17120	3	245	9	N	223	167	1			170
10	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17465	3	249	9	N	226	171	1			225
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16694	3	250	9	N	227	342	1			110
12	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	16850	3	243	9	N	221	176	1			155
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16782	3	266	9	N	242	339	1			58
*02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15190	3	232	9	N	211	166	1			103

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8896	-0-	-674	-0-	8800	3	96	9	N	87					187
10	9889	X	8448	-0-	-1441	-0-	31	1	8328	3	N	81	169	1			99
							89	9									
11	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	57	1	8658	3	N	91					190
							100	9									
12	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	8944	3	101	9	N	92	160	1			122
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	7	1	8652	3	N	83	158	1			47
							91	9									
02	8316	X	8120	-0-	-196	-0-	8033	3	87	9	N	79					126

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6345	3	22	9	N	20					151
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6265	3	18	9	N	16					167
11	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	5994	3	22	9	N	20	174	1			13
12	6572	X	5772	-0-	-800	-0-	5766	3	6	9	N	5					18
01	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	6008	3	30	9	N	27					45
02	5936	X	5384	-0-	-552	-0-	5358	3	26	9	N	24					69

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11001	3	30	9	N	27					92
10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11325	3	41	9	N	37					129
11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10742	3	39	9	N	35					164
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10608	3	31	9	N	28	161	1			31
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10160	3	52	9	N	47					78
*02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9519	3	40	9	N	36					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7916	3	53	9	N	48					167
10	8401	X	8122	-0-	-279	-0-	8070	3	52	9	N	47	182	1			32
11	8130	X	7884	-0-	-246	-0-	7820	3	64	9	N	58					90
12	8401	X	7617	-0-	-784	-0-	7560	3	57	9	N	52	108	1			34
01	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	8063	3	68	9	N	62	1	8			95
02	7448	X	7173	-0-	-275	-0-	7110	3	63	9	N	57					152

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8831	-0-	-919	-0-	8824	3	7	9	N	6					69
10	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	8893	3	19	9	N	17					86
11	9630	X	8511	-0-	-1119	-0-	8494	3	17	9	N	15					101
12	9517	X	8896	-0-	-621	-0-	8862	3	34	9	N	31	120	1	2	8	10
01	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					10
*02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8266	3	41	9	N	37					47

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	2568	-0-	-4752	-0-	49	1	2511	3	N	7					16
							8	9									
10	7564	X	2736	-0-	-4828	-0-	167	1	2559	3	N	9					25
							10	9									
11	7320	X	355	-0-	-6965	-0-	346	1	9	9	N	8					33
12	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					33
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					33
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5568	3	N	7					128
							8	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	130	1	5335	3	N	9					137
							10	9									
11	5940	X	4057	-0-	-1883	-0-	124	1	3929	3	N	4					141
							4	9									
12	6138	X	1860	-0-	-4278	-0-	119	1	1731	3	N	9	138	1			12
							10	9									
01	6138	X	809	-0-	-5329	-0-	160	1	646	3	N	3					15
							3	9									
02	5320	X	2754	-0-	-2566	-0-	122	1	2625	3	N	6					21
							7	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5891	3	1	9	N	1					46
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9431	3	19	9	N	17					63
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9204	3	50	9	N	45					108
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9307	3	21	9	N	19	1	8			126
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9147	3	8	9	N	7					133
*02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8271	3	14	9	N	13	1	8			145

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1676	3	37	9	N	34					144
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1678	3	31	9	N	28					172
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1872	3	37	9	N	34	168	1			38
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	3	26	9	N	24					62
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	3	29	9	N	26					88
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1679	3	13	9	N	12					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10389	-0-	-921	-0-	10378	3	11	9	N	10					42
10	11687	X	10760	-0-	-927	-0-	10747	3	13	9	N	12					54
11	11310	X	10502	-0-	-808	-0-	10482	3	20	9	N	18					72
12	11377	X	10716	-0-	-661	-0-	10692	3	24	9	N	22	39	1			55
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10743	3	15	9	N	14					69
02	9800	X	9515	-0-	-285	-0-	9503	3	12	9	N	11					80

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9728	-0-	-322	-0-	9706	3	22	9	N	20					78
10	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9917	3	34	9	N	31					109
11	10050	X	9761	-0-	-289	-0-	9728	3	33	9	N	30					139
12	10261	X	10133	-0-	-128	-0-	10092	3	41	9	N	37	79	1	2	8	95
01	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	9967	3	30	9	N	27	1	8			121
02	9100	X	8948	-0-	-152	-0-	8917	3	31	9	N	28	3	8			146

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6263	3	112	9	N	102					181
10	6913	X	6691	-0-	-222	-0-	6614	3	77	9	N	70	175	1			76
11	6570	X	6545	-0-	-25	-0-	6449	3	96	9	N	87					163
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6621	3	136	9	N	124	174	1			113
01	6696	X	6647	-0-	-49	-0-	6545	3	102	9	N	93	167	1			39
02	6104	X	6017	-0-	-87	-0-	5933	3	84	9	N	76					115

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10266	-0-	-984	-0-	10255	3	11	9	N	10					66
10	11625	X	9834	-0-	-1791	-0-	9817	3	17	9	N	15					81
11	10500	X	9640	-0-	-860	-0-	9616	3	24	9	N	22					103
12	10850	X	9125	-0-	-1725	-0-	9101	3	24	9	N	22	104	1	1	8	20
01	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9118	3	13	9	N	12					32
02	9576	X	8547	-0-	-1029	-0-	8533	3	14	9	N	13	1	8			44

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	3	N	17	35	1			50
							19	9									
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	321	1	2720	3	N	13					63
							14	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	273	1	3177	3	N	4	1	8			66
							4	9									
12	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	185	1	2311	3	N	9	3	8			72
							10	9									
01	3100	X	1235	-0-	-1865	-0-	348	1	881	3	N	5					77
							6	9									
02	2800	X	1269	-0-	-1531	-0-	329	1	923	3	N	15	2	8			90
							17	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	634	3	87	9	N	79	116	1			20
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	669	3	57	9	N	52					72
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	639	3	56	9	N	51					123
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	482	3	29	9	N	26	143	1			6
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	434	3	17	9	N	15					21
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	490	3	41	9	N	37					58

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	7955	3	56	9	N	51					90
10	8308	X	8258	-0-	-50	-0-	8201	3	57	9	N	52					142
11	8100	X	7796	-0-	-304	-0-	7732	3	64	9	N	58	170	1			30
12	8370	X	7829	-0-	-541	-0-	7764	3	65	9	N	59					89
01	8370	X	8316	-0-	-54	-0-	8239	3	77	9	N	70					159
*02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7668	3	58	9	N	53	162	1			50

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	276	1	152	3	N	-0-					129
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	280	1	140	3	N	4					133
							4	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	260	1	174	3	N	-0-					133
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	292	1	116	3	N	-0-					133
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	288	1	7	9	N	6					139
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	300	1	47	3	N	-0-					139

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	738	-0-	-2562	-0-	26	1	699	3	N	12	174	1			26
							13	9									
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	1974	3	35	9	N	32					58
11	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	1	1	1979	3	N	33	1	8			90
							36	9									
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2759	3	33	9	N	30	1	8			119
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3868	3	58	9	N	53	165	1	1	8	6
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2435	3	42	9	N	38					44

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4474	3	40	9	N	36	177	1			22
10	5673	X	3671	-0-	-2002	-0-	3647	3	24	9	N	22					44
11	5310	X	3356	-0-	-1954	-0-	3338	3	18	9	N	16					60
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	6					66
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	1	1	8			66
02	4200	X	42	-0-	-4158	-0-	42	1			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	303 13	1 9	5434	3	N	12					25
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	347 24	1 9	6729	3	N	22					47
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	332 30	1 9	6570	3	N	27	1	8			73
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	250 25	1 9	6316	3	N	23	3	8			93
01	5952	X	5483	-0-	-469	-0-	257 23	1 9	5203	3	N	21	1	8			113
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	240 22	1 9	5401	3	N	20	3	8			130

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	373 8	1 9	6664	3	N	7					14
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	490 18	1 9	7100	3	N	16					30
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	477 19	1 9	6516	3	N	17	1	8			46
12	6107	X	5257	-0-	-850	-0-	457 14	1 9	4786	3	N	13	3	8			56
01	6107	X	5242	-0-	-865	-0-	436 13	1 9	4793	3	N	12	1	8			67
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	516 19	1 9	4458	3	N	17	5	8			79

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9577	-0-	-1493	-0-	9570	3	7	9	N	6					66
10	11439	X	5607	-0-	-5832	-0-	5604	3	3	9	N	3					69
11	11070	X	2226	-0-	-8844	-0-	2225	3	1	9	N	1					70
12	11191	X	4902	-0-	-6289	-0-	4896	3	6	9	N	5					75
01	10168	X	7230	-0-	-2938	-0-	7217	3	13	9	N	12					87
02	8932	X	5973	-0-	-2959	-0-	1 11	1 9	5961	3	N	10					97

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	3	41	9	N	37	174	1			16
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	418 58	1 9	3774	3	N	53					69
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	423 34	1 9	3673	3	N	31	2	8			98
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	409 59	1 9	3940	3	N	54	4	8			148
01	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	464 100	1 9	3355	3	N	91	167	1	2	8	70
02	3864	X	2687	-0-	-1177	-0-	308 75	1 9	2304	3	N	68	7	8			131

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					44
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	3	11	9	N	10					54
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1578	3	6	9	N	5					59
12	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1587	3	9	9	N	8					67
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1540	3	13	9	N	12					79
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	466	-0-	-1274	-0-	462	1	4	9	N	4					54
10	713	N	355	-0-	-358	-0-	354	1	1	9	N	1					55
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	350	1	1	9	N	1	1	8			55
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	204	1			N	-0-					55
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					55
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					55

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7398	3	7	9	N	6					39
10	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7831	3	13	9	N	12					51
11	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	7376	3	19	9	N	17					68
12	7936	X	7903	-0-	-33	-0-	7883	3	20	9	N	18					86
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8312	3	15	9	N	14					100
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7264	3	14	9	N	13					113

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2453	3	37	9	N	34	185	1			4
10	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2295	3	51	9	N	46					50
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	1505	3	19	9	N	17					67
12	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	1725	3	76	9	N	69					136
01	3069	X	1169	-0-	-1900	-0-	1044	3	125	9	N	114	175	1	1	8	74
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2661	3	116	9	N	105	2	8			177

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	2263	3	19	9	N	17					68
10	4340	X	2611	-0-	-1729	-0-	2541	3	70	9	N	64					132
11	4200	X	1973	-0-	-2227	-0-	1917	3	56	9	N	51	171	1			12
12	4340	X	1140	-0-	-3200	-0-	1117	3	23	9	N	21					33
01	4309	X	2106	-0-	-2203	-0-	2022	3	84	9	N	76					109
02	2352	X	1967	-0-	-385	-0-	1848	3	119	9	N	108	179	1	2	8	36

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					171
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					171
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					171
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					171
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	3	56	9	N	51	175	1			47
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2507	3	26	9	N	24					71

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5293	3	31	9	N	28					52
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5441	3	24	9	N	22					74
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5277	3	25	9	N	23					97
12	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5356	3	24	9	N	22					119
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5663	3	31	9	N	28					147
02	4956	X	4871	-0-	-85	-0-	4840	3	31	9	N	28					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	253	1	3793	3	N	37					118
							41	9									
10	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	261	1	3746	3	N	40					158
							44	9									
11	4680	X	3136	-0-	-1544	-0-	85	1	3016	3	N	32					190
							35	9									
12	4836	X	2845	-0-	-1991	-0-	449	1	2328	3	N	62	169	1			83
							68	9									
01	4340	X	2180	-0-	-2160	-0-	482	1	1658	3	N	36					119
							40	9									
02	3808	X	986	-0-	-2822	-0-	465	1	506	3	N	14					133
							15	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

09	8850	X	7055	-0-	-1795	-0-	7055	3			N	-0-					152
10	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	8972	3			N	-0-					152
11	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8233	3			N	-0-					152
12	9021	X	7178	-0-	-1843	-0-	7177	3	1	9	N	1	1	8			152
01	8959	X	8061	-0-	-898	-0-	8061	3			N	-0-					152
02	8092	X	2133	-0-	-5959	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	8			152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	26	1	6817	3	N	17					127
							19	9									
10	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	6	1	7142	3	N	15					142
							17	9									
11	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7211	3	14	9	N	13	1	8			154
12	7099	X	7078	-0-	-21	-0-	2	1	7054	3	N	20	165	1	5	8	4
							22	9									
01	7161	X	6347	-0-	-814	-0-	32	1	6297	3	N	16	2	8			18
							18	9									
02	6748	X	5894	-0-	-854	-0-	22	1	5853	3	N	17	7	8			28
							19	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

09	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3024	3	2	9	N	2	53	1			1
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3247	3	7	9	N	6					7
11	3150	X	2568	-0-	-582	-0-	2560	3	8	9	N	7					14
12	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2835	3			N	-0-					14
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3255	3	8	9	N	7					21
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	3	10	9	N	9					30

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	4036	3	21	9	N	19	169	1			34
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6025	3	48	9	N	44					78
11	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5723	3	43	9	N	39					117
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5783	3	55	9	N	50	42	1			125
01	6076	X	5611	-0-	-465	-0-	5567	3	44	9	N	40					165
02	5488	X	5028	-0-	-460	-0-	4995	3	33	9	N	30	160	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	810	1	2072	3	N	85					110
							94	9									
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	422	1	2072	3	N	76					186
							84	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2871	3	121	9	N	110	165	1			131
12	3069	X	1956	-0-	-1113	-0-	1900	3	56	9	N	51	1	8			181
01	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	2578	3	67	9	N	61	170	1	1	8	71
02	2800	X	2254	-0-	-546	-0-	2156	3	98	9	N	89					160

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4548	-0-	-642	-0-	4480	3	68	9	N	62					136
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5223	3	73	9	N	66	182	1			20
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5550	3	92	9	N	84					104
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5835	3	97	9	N	88	164	1	3	8	25
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5898	3	117	9	N	106	1	8			130
*02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5255	3	94	9	N	85	164	1	1	8	50

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9379	3	4	9	N	4					66
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9854	3	6	9	N	5					71
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					71
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					71
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					71
*02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7869	3	11	9	N	10					81

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	310	1	4383	3	N	52					206
							57	9									
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	318	1	4335	3	N	59	173	1			92
							65	9									
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	309	1	3814	3	N	58					150
							64	9									
12	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	310	1	3917	3	N	47	174	1			23
							52	9									
01	4898	X	4234	-0-	-664	-0-	322	1	3857	3	N	50					73
							55	9									
02	4424	X	4097	-0-	-327	-0-	322	1	3724	3	N	46					119
							51	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	290	1	5447	3	N	54					146
							59	9									
10	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	302	1	5857	3	N	52	181	1			17
							57	9									
11	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	291	1	5403	3	N	52					69
							57	9									
12	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	290	1	5608	3	N	50					119
							55	9									
01	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	297	1	5607	3	N	55					174
							61	9									
*02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	238	1	5454	3	N	50	181	1			43
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10321	3	61	9	N	55	156	1			50
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10821	3	78	9	N	71					121
11	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10497	3	74	9	N	67					188
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10878	3	57	9	N	52	176	1	2	8	62
01	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	10566	3	77	9	N	70	1	8			131
02	9856	X	8608	-0-	-1248	-0-	8554	3	54	9	N	49	164	1	2	8	14

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

09	870	N	595	-0-	-275	-0-	517	1	43	3	N	32					82
							35	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	536	1	1486	3	N	52					134
							57	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	516	1	1189	3	N	53	161	1	1	8	25
							58	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	485	1	1300	3	N	65	6	8			84
							72	9									
01	1147	N	528	-0-	-619	-0-	485	1	11	3	N	29	2	8			111
							32	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	509	1	710	3	N	40	5	8			146
							44	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	3	N	132					234
							145	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	301	1	3905	3	N	154	173	1			215
							169	9									
11	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	293	1	3127	3	N	86					301
							95	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	272	1	4026	3	N	142	323	1	1	8	119
							156	9									
01	4371	X	1921	-0-	-2450	-0-	350	1	1421	3	N	136	168	1	1	8	86
							150	9									
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	246	1	3701	3	N	151					237
							166	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

09	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	603	1	4190	3	N	63					130
							69	9									
10	6510	X	5279	-0-	-1231	-0-	353	1	4883	3	N	39					169
							43	9									
11	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	381	1	4287	3	N	69	178	1			60
							76	9									
12	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	369	1	4357	3	N	77	54	1			83
							85	9									
01	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	642	1	3999	3	N	52					135
							57	9									
02	4760	X	3845	-0-	-915	-0-	478	1	3288	3	N	72	170	1			37
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	5345	3	15	9	N	14					120
10	8122	X	3080	-0-	-5042	-0-	3078	3	2	9	N	2					122
11	7860	X	3049	-0-	-4811	-0-	3049	3			N	-0-					122
12	7068	X	4541	-0-	-2527	-0-	4541	3			N	-0-					122
01	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	3			N	-0-					122
02	5012	X	4091	-0-	-921	-0-	4088	3	3	9	N	3	2	8			123

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	6598	3	4	9	N	4					145
10	7161	X	6188	-0-	-973	-0-	6182	3	6	9	N	5					150
11	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6328	3	2	9	N	2					152
12	7285	X	6465	-0-	-820	-0-	6464	3	1	9	N	1	1	8			152
01	7285	X	6310	-0-	-975	-0-	6300	3	10	9	N	9	1	8			160
02	6160	X	5401	-0-	-759	-0-	5398	3	3	9	N	3	2	8			161

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5303	-0-	-97	-0-	5280	3	23	9	N	21					109
10	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	4182	3	20	9	N	18					127
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4876	3	14	9	N	13					140
12	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	4420	3	29	9	N	26	148	1			18
01	5797	X	3897	-0-	-1900	-0-	3874	3	23	9	N	21					39
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4713	3	28	9	N	25					64

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	6161	3			N	-0-					177
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6524	3	6	9	N	5					182
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6225	3	1	9	N	1					183
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6382	3	18	9	N	16	176	1	1	8	22
01	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	6308	3	14	9	N	13					35
02	5908	X	5526	-0-	-382	-0-	5513	3	13	9	N	12	2	8			45

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	45	-0-	-6855	-0-	45	1			N	-0-					193
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
11	6600	X	222	-0-	-6378	-0-	211	1	11	9	N	10					203
12	1426	X	362	-0-	-1064	-0-	320	1	42	9	N	38	175	1			66
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					66
*02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	284	1	1326	3	N	-0-					66

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2108	-0-	-2242	-0-	2077	3	31	9	N	28					71
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	2078	3	33	9	N	30					101
11	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2160	3	32	9	N	29					130
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	9	N	90	173	1			47
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4310	3	83	9	N	75					122
*02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3650	3	74	9	N	67	160	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10717	3	46	9	N	42					116
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10861	3	58	9	N	53					169
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10565	3	47	9	N	43	170	1			42
12	10075	X	9824	-0-	-251	-0-	9770	3	54	9	N	49					91
01	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9546	3	79	9	N	72					163
02	9100	X	8672	-0-	-428	-0-	8618	3	54	9	N	49	167	1			45

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	378	-0-	-282	-0-	338	3	40	9	N	36	176	1			46
10	558	X	222	-0-	-336	-0-	198	3	24	9	N	22					68
11	450	X	202	-0-	-248	-0-	172	3	30	9	N	27					95
12	465	X	461	-0-	-4	-0-	400	3	61	9	N	55					150
01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	789	3	85	9	N	77	169	1			58
*02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	589	3	63	9	N	57					115

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7004	3	39	9	N	35					133
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7018	3	83	9	N	75	173	1			35
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	3	47	9	N	43					78
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7321	3	57	9	N	52					130
01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6947	3	61	9	N	55	165	1			20
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6209	3	68	9	N	62					82

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	843	1	1492	3	N	90					146
							99	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	3	N	86	175	1			57
							95	9									
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2346	3	91	9	N	83					140
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2142	3	87	9	N	79	172	1			47
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2105	3	91	9	N	83					130
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	1879	3	80	9	N	73	164	1			39

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	830	3	108	9	N	98	140	1			22
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55					77
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	816	3	67	9	N	61					138
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	827	3	111	9	N	101	168	1			71
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	820	3	56	9	N	51					122
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	748	3	72	9	N	65	168	1			19

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6206	3	2	9	N	2					62
10	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
11	6180	X	5248	-0-	-932	-0-	5242	3	6	9	N	5					69
12	6417	X	4829	-0-	-1588	-0-	4809	3	20	9	N	18	85	1			2
01	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5928	3	1	9	N	1					3
02	5796	X	4062	-0-	-1734	-0-	4062	3			N	-0-					3

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8169	-0-	-1461	-0-	8167	3	2	9	N	2					35
10	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8212	3	2	9	N	2					37
11	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6909	3	4	9	N	4					41
12	8494	X	8360	-0-	-134	-0-	8349	3	11	9	N	10					51
01	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	8195	3	3	9	N	3					54
02	7616	X	5946	-0-	-1670	-0-	5943	3	3	9	N	3					57

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13261	-0-	-1169	-0-	13030	3	231	9	N	210	185	1			196
10	14756	X	13461	-0-	-1295	-0-	13323	3	138	9	N	125					321
11	14280	X	12775	-0-	-1505	-0-	12618	3	157	9	N	143	350	1			114
12	14446	X	13156	-0-	-1290	-0-	12980	3	176	9	N	160	174	1			100
01	14291	X	13164	-0-	-1127	-0-	12973	3	191	9	N	174	176	1			98
02	12376	X	11377	-0-	-999	-0-	11171	3	206	9	N	187	171	1			114

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22	173	1			69
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	246	3	33	9	N	30					99
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	3	26	9	N	24					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	530	3	31	9	N	28					151
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40	170	1			21
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	614	3	26	9	N	24					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	1947	-0-	-5373	-0-	1940	3	7	9	N	6					49
10	7564	X	2610	-0-	-4954	-0-	2607	3	3	9	N	3					52
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2717	3	7	9	N	6					58
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6052	3	15	9	N	14					72
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	3	9	9	N	8					80
*02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	3	9	9	N	8					88

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	422	1	7438	3	N	103					133
							113	9									
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	412	1	7247	3	N	93	186	1			40
							102	9									
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	373	1	8067	3	N	109					149
							120	9									
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	280	1	7713	3	N	114	168	1	1	8	94
							125	9									
01	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	572	1	6495	3	N	126	159	1	1	8	60
							139	9									
*02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6178	3	N	89					149
							98	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	448	1	3556	3	N	62					139
							68	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	426	1	3535	3	N	60					199
							66	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	18	170	1			47
							20	9									
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	107	1	5407	3	N	-0-					47
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	315	1	4655	3	N	171	178	1			40
							188	9									
*02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4244	3	N	66	1	8			105
							73	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	2822	-0-	-2728	-0-	703	1	2105	3	N	13					62
							14	9									
10	5549	X	3486	-0-	-2063	-0-	899	1	2557	3	N	27					89
							30	9									
11	5010	X	3528	-0-	-1482	-0-	870	1	2635	3	N	21					110
							23	9									
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	688	1	3567	3	N	23					133
							25	9									
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	554	1	3752	3	N	22					155
							24	9									
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	453	1	2593	3	N	8					163
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8241	-0-	-279	-0-	8098	3	143	9	N	130	178	1			15
10	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8199	3	118	9	N	107					122
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	7868	3	122	9	N	111	153	1			80
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	6562	3	76	9	N	69					149
01	8525	X	7194	-0-	-1331	-0-	15	1	7048	3	N	119	176	1			92
							131	9									
02	7700	X	7296	-0-	-404	-0-	7147	3	149	9	N	135	172	1			55

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	257	1	6509	3	N	29					106
							32	9									
10	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	193	1	4258	3	N	28					134
							31	9									
11	5520	X	1970	-0-	-3550	-0-	287	1	1672	3	N	10					144
							11	9									
12	5704	X	3817	-0-	-1887	-0-	242	1	3552	3	N	21	158	1			7
							23	9									
01	5704	X	4018	-0-	-1686	-0-	218	1	3764	3	N	33					40
							36	9									
02	5152	X	4195	-0-	-957	-0-	197	1	3975	3	N	21					61
							23	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	527	1	3888	3	N	86					186
							95	9									
10	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	521	1	2804	3	N	60	178	1			68
							66	9									
11	3870	X	2434	-0-	-1436	-0-	483	1	1861	3	N	82					150
							90	9									
12	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	479	1	1763	3	N	96	169	1			77
							106	9									
01	4650	X	975	-0-	-3675	-0-	486	1	393	3	N	87	59	1			105
							96	9									
02	4200	X	1719	-0-	-2481	-0-	438	1	1194	3	N	79					184
							87	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	409 168	1 9	2504	3	N	153	171	1			101
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	423 195	1 9	2498	3	N	177					278
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	339 161	1 9	2434	3	N	146	351	1	1	8	72
12	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	335 161	1 9	2418	3	N	146	174	1	2	8	42
01	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	369 172	1 9	2374	3	N	156	165	1	2	8	31
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	347 158	1 9	2336	3	N	144	2	8			173

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	600 36	1 9	1636	3	N	33	180	1			28
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	620 58	1 9	2022	3	N	53					81
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	600 53	1 9	1935	3	N	48					129
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	620 35	1 9	2417	3	N	32	1	8			160
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	620 32	1 9	2042	3	N	29	168	1	1	8	20
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	525 44	1 9	1233	3	N	40					60

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	809 26	1 9	177	3	N	24					156
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	810 24	1 9	202	3	N	22					178
11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	810 21	1 9	266	3	N	19	172	1	1	8	24
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	757 32	1 9	383	3	N	29	4	8			49
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	837 30	1 9	245	3	N	27	1	8			75
02	1036	N	751	-0-	-285	-0-	732	1	19	9	N	17	3	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	308	1	5939	3	N	84	169	1			89
							92	9									
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	299	1	6578	3	N	82					171
							90	9									
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	280	1	6017	3	N	78	164	1			85
							86	9									
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	3	N	85					170
							94	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	281	1	5413	3	N	100	172	1			98
							110	9									
*02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	266	1	4299	3	N	68					166
							75	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8076	-0-	-474	-0-	8066	3	10	9	N	9					12
10	8835	X	7322	-0-	-1513	-0-	7242	3	80	9	N	73					85
11	8550	X	6456	-0-	-2094	-0-	6358	3	98	9	N	89	171	1			3
12	8556	X	6313	-0-	-2243	-0-	6294	3	19	9	N	17					20
01	8494	X	6224	-0-	-2270	-0-	6203	3	21	9	N	19					39
02	7532	X	5627	-0-	-1905	-0-	5489	3	138	9	N	125					164

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7049	-0-	-1621	-0-	7040	3	9	9	N	8					48
10	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	7305	3	15	9	N	14					62
11	7950	X	7238	-0-	-712	-0-	7227	3	11	9	N	10					72
12	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7465	3	30	9	N	27	94	1			5
01	7533	X	7393	-0-	-140	-0-	7376	3	17	9	N	15					20
02	6748	X	6732	-0-	-16	-0-	6679	3	53	9	N	48					68

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8980	-0-	-890	-0-	8972	3	8	9	N	7					64
10	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	9416	3	7	9	N	6					70
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9197	3	14	9	N	13					83
12	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9233	3	46	9	N	42	101	1			24
01	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8900	3	21	9	N	19					43
02	8596	X	7913	-0-	-683	-0-	7884	3	29	9	N	26					69

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4334	-0-	-2506	-0-	458	1	3820	3	N	51					74
							56	9									
10	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	542	1	2134	3	N	50					124
							55	9									
11	6300	X	3413	-0-	-2887	-0-	542	1	2718	3	N	139	164	1			99
							153	9									
12	6510	X	2226	-0-	-4284	-0-	590	1	1546	3	N	82					181
							90	9									
01	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	566	1	2299	3	N	103	170	1			114
							113	9									
02	4032	X	2322	-0-	-1710	-0-	479	1	1774	3	N	63					177
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					62
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					62
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					62
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					62
02	532	N	20	-0-	-512	-0-	20	1			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

09	7110	X	6913	-0-	-197	-0-	461	1	6288	3	N	149					177
							164	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	473	1	5778	3	N	89	172	1			94
							98	9									
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	512	1	5681	3	N	141	175	1	3	8	57
							155	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	479	1	6135	3	N	166	174	1	12	8	37
							183	9									
01	7130	X	6617	-0-	-513	-0-	528	1	5916	3	N	157	165	1	5	8	24
							173	9									
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	465	1	5588	3	N	177	165	1	13	8	23
							195	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	222	1	3959	3	N	70	178	1			18
							77	9									
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	217	1	4102	3	N	57					75
							63	9									
11	4830	X	2746	-0-	-2084	-0-	215	1	2478	3	N	48					123
							53	9									
12	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	256	1	3288	3	N	79	171	1	2	8	29
							87	9									
01	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	278	1	3668	3	N	54	1	8			82
							59	9									
02	3976	X	3622	-0-	-354	-0-	254	1	3298	3	N	64	3	8			143
							70	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11392	3	86	9	N	78	170	1			49
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9255	3	68	9	N	62					111
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9177	3	77	9	N	70					181
12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8612	3	89	9	N	81	175	1			87
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8904	3	101	9	N	92	172	1			7
*02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8235	3	74	9	N	67					74

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6548	3	41	9	N	37					45
10	7192	X	6919	-0-	-273	-0-	6861	3	58	9	N	53					98
11	6960	X	6580	-0-	-380	-0-	6523	3	57	9	N	52					150
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6561	3	81	9	N	74	179	1			45
01	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6525	3	56	9	N	51					96
02	6244	X	2598	-0-	-3646	-0-	2575	3	23	9	N	21	110	1	2	8	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	407 15	1 9	8847	3	N	14					34
10	9145	X	6689	-0-	-2456	-0-	504 14	1 9	6171	3	N	13					47
11	8850	X	6265	-0-	-2585	-0-	497 26	1 9	5742	3	N	24					71
12	9579	X	4725	-0-	-4854	-0-	451 18	1 9	4256	3	N	16					87
01	9579	X	5660	-0-	-3919	-0-	494 14	1 9	5152	3	N	13					100
02	8652	X	5718	-0-	-2934	-0-	425 20	1 9	5273	3	N	18	76	1	2	8	40

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	462	1	2373	3	N	-0-					16
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	390	1	2845	3	N	-0-					16
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	373 11	1 9	2827	3	N	10					26
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	3389	3	N	13					39
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	363 12	1 9	2523	3	N	11					50
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	319 11	1 9	3066	3	N	10					60

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2820	3	35	9	N	32					49
10	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1811	3	34	9	N	31					80
11	3840	X	963	-0-	-2877	-0-	954	3	9	9	N	8					88
12	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	2156	3	59	9	N	54					142
01	3658	X	2869	-0-	-789	-0-	2791	3	78	9	N	71	171	1	1	8	41
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2456	3	55	9	N	50	2	8			89

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2926	3	47	9	N	43	182	1			29
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	2982	3	56	9	N	51					80
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2887	3	40	9	N	36					116
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3153	3	53	9	N	48					164
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3038	3	58	9	N	53	172	1	1	8	44
02	2772	X	2443	-0-	-329	-0-	2409	3	34	9	N	31					75

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1977	3	111	9	N	101	175	1			73
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1978	3	128	9	N	116					189
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1788	3	73	9	N	66	166	1			89
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1950	3	84	9	N	76					165
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1956	3	100	9	N	91	174	1			82
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1712	3	121	9	N	110					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	885	-0-	-2115	16559	885	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	898	-0-	-2202	14357	898	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	853	-0-	-2147	12210	853	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	864	-0-	-2236	9974	864	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	871	-0-	-2229	7745	871	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	775	-0-	-2025	5720	775	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

09	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4					112
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	N	7					119
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	N	10					129
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					148
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	3	20	9	N	18					166
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	N	16	167	1			15

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

09	870	N	674	-0-	-196	-0-	634	3	40	9	N	36					182
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	653	3	25	9	N	23					205
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	640	3	30	9	N	27	172	1			60
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	680	3	51	9	N	46					106
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	598	3	63	9	N	57					163
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	537	3	53	9	N	48	2	8			209

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

09	1410	X	894	-0-	-516	-0-	870	1	24	9	N	22					83
10	1457	X	927	-0-	-530	-0-	899	1	28	9	N	25					108
11	1410	X	899	-0-	-511	-0-	870	1	29	9	N	26					134
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	780	1	64	9	N	58	160	1			32
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	779	1	41	9	N	37	1	8			68
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	755	1	24	9	N	22	2	8			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	224	3	11	9	N	10					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					79
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					79
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					79
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					79
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1391	3	129	9	N	117	178	1			75
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1610	3	158	9	N	144					219
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1172	3	86	9	N	78	175	1	1	8	121
12	1581	N	855	-0-	-726	-0-	710	3	145	9	N	132	160	1	3	8	90
01	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1017	3	172	9	N	156	162	1	2	8	82
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	693	3	112	9	N	102	3	8			181

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	411	1	1164	3	N	51	169	1			52
							56	9									
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	414	1	873	3	N	52					104
							57	9									
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	404	1	648	3	N	62	161	1			5
							68	9									
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	420	1	1047	3	N	50					55
							55	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	393	1	1128	3	N	56	1	8			110
							62	9									
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	354	1	895	3	N	52					162
							57	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2344	3	174	9	N	158	170	1			70
10	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	433	1	2226	3	N	179	168	1			81
							197	9									
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	447	1	1961	3	N	139	1	8			219
							153	9									
12	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	433	1	2178	3	N	168	341	1	6	8	40
							185	9									
01	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	434	1	1864	3	N	187	170	1	3	8	54
							206	9									
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	382	1	1489	3	N	150	5	8			199
							165	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	177	1	2539	3	N	12					117
							13	9									
10	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	187	1	2351	3	N	14					131
							15	9									
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	177	1	2158	3	N	9					140
							10	9									
12	2821	N	2311	-0-	-510	-0-	175	1	2121	3	N	14	2	8			152
							15	9									
01	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	121	1	2193	3	N	12					164
							13	9									
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	9					173
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9541	-0-	-479	-0-	9529	3	12	9	N	11					27
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10016	3	14	9	N	13					40
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10754	3	18	9	N	16					56
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11503	3	21	9	N	19					75
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11051	3	30	9	N	27					102
*02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10075	3	23	9	N	21					123

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8700	-0-	-630	-0-	8689	3	11	9	N	10					46
10	9641	X	8616	-0-	-1025	-0-	8597	3	19	9	N	17					63
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	8634	3	44	9	N	40					103
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9427	3	39	9	N	35	49	1			89
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10027	3	29	9	N	26					115
*02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8450	3	20	9	N	18					133

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	2726	-0-	-3334	-0-	280	1	2400	3	N	42					170
							46	9									
10	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	371	1	4967	3	N	78	175	1			73
							86	9									
11	6060	X	3597	-0-	-2463	-0-	409	1	3083	3	N	95	2	8			166
							105	9									
12	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	356	1	3689	3	N	72	176	1			62
							79	9									
01	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	389	1	4092	3	N	60					122
							66	9									
02	4900	X	3322	-0-	-1578	-0-	394	1	2862	3	N	60	177	1			5
							66	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	180	1	2771	3	N	41					123
							45	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	93	1	3004	3	N	49					172
							54	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2978	3	N	46	175	1	1	8	42
							51	9									
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	3	N	53	2	8			93
							58	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	93	1	3278	3	N	53	1	8			145
							58	9									
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2915	3	53	9	N	48	3	8			190

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7777	3	41	9	N	37					115
10	8370	X	7783	-0-	-587	-0-	7750	3	33	9	N	30					145
11	8100	X	6950	-0-	-1150	-0-	6903	3	47	9	N	43					188
12	8184	X	7906	-0-	-278	-0-	7848	3	58	9	N	53	169	1			72
01	8091	X	7907	-0-	-184	-0-	7877	3	30	9	N	27					99
02	7308	X	7152	-0-	-156	-0-	7128	3	24	9	N	22					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	641	1	2591	3	N	118					137
							130	9									
10	3658	X	2285	-0-	-1373	-0-	617	1	1556	3	N	102	177	1			62
							112	9									
11	3540	X	695	-0-	-2845	-0-	615	1	80	9	N	73	2	8			133
12	3472	X	562	-0-	-2910	-0-	511	1	51	9	N	46	149	1			30
01	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	597	1	1661	3	N	85					115
							94	9									
02	3136	X	2000	-0-	-1136	-0-	564	1	1344	3	N	84	173	1			26
							92	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3969	3	30	9	N	27					44
10	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4277	3	50	9	N	45					89
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4215	3	52	9	N	47					136
12	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	3451	3	23	9	N	21	1	8			156
01	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	3285	3	20	9	N	18	162	1	1	8	11
02	3976	X	2752	-0-	-1224	-0-	2739	3	13	9	N	12	1	8			22

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	9301	3	14	9	N	13					43
10	9517	X	9227	-0-	-290	-0-	9212	3	15	9	N	14					57
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9176	3	37	9	N	34					91
12	9641	X	9482	-0-	-159	-0-	9451	3	31	9	N	28					119
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9836	3	25	9	N	23					142
02	8708	X	8432	-0-	-276	-0-	8412	3	20	9	N	18					160

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	399	1	745	3	N	97					162
							107	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	396	1	708	3	N	89	189	1			62
							98	9									
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	379	1	644	3	N	87					149
							96	9									
12	1302	N	449	-0-	-853	-0-	361	1	88	9	N	80	176	1	1	8	52
01	1209	N	555	-0-	-654	-0-	444	1	111	9	N	101	1	8			152
02	1036	N	685	-0-	-351	-0-	402	1	185	3	N	89	165	1	2	8	74
							98	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	598	1	2691	2	N	51					110
							56	9									
10	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	620	1	2641	2	N	57	98	1			69
							63	9									
11	3690	X	2846	-0-	-844	-0-	590	1	2200	2	N	51	1	8			119
							56	9									
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	531	1	2138	2	N	59	81	1	3	8	94
							65	9									
01	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	543	1	1322	2	N	38	1	8			131
							42	9									
02	3136	X	2215	-0-	-921	-0-	560	1	1590	2	N	59	6	8			184
							65	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

09	7050	X	6272	-0-	-778	-0-	232	1	5952	3	N	80	182	1			64
							88	9									
10	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	227	1	5635	3	N	75					139
							83	9									
11	7050	X	5440	-0-	-1610	-0-	187	1	5169	3	N	76	172	1	1	8	42
							84	9									
12	7254	X	5822	-0-	-1432	-0-	189	1	5519	3	N	104	6	8			140
							114	9									
01	7223	X	6151	-0-	-1072	-0-	211	1	5833	3	N	97	167	1	2	8	68
							107	9									
02	5852	X	5407	-0-	-445	-0-	193	1	5114	3	N	91	6	8			153
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	339	1	6026	3	N	110	184	1			12
							121	9									
10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	305	1	6108	3	N	95					107
							105	9									
11	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	289	1	5625	3	N	104	172	1	2	8	37
							114	9									
12	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	311	1	5966	3	N	107	10	8			134
							118	9									
01	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	348	1	5982	3	N	106	172	1	3	8	65
							117	9									
02	6048	X	5800	-0-	-248	-0-	310	1	5380	3	N	100	10	8			155
							110	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

09	10590	X	9980	-0-	-610	-0-	9924	3	56	9	N	51					182
10	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10034	3	56	9	N	51	165	1			68
11	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	9740	3	52	9	N	47					115
12	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	9977	3	84	9	N	76	173	1	1	8	17
01	10323	X	9923	-0-	-400	-0-	9860	3	63	9	N	57					74
02	9324	X	9000	-0-	-324	-0-	8944	3	56	9	N	51	1	8			124

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

09	5970	X	5049	-0-	-921	-0-	5049	3			N	-0-					85
10	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	5431	3			N	-0-					85
11	5970	X	3901	-0-	-2069	-0-	3901	3			N	-0-					85
12	5642	X	4589	-0-	-1053	-0-	4589	3			N	-0-					85
01	5425	X	4440	-0-	-985	-0-	4436	3	4	9	N	4					89
02	4900	X	3338	-0-	-1562	-0-	3335	3	3	9	N	3					92

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	7393	-0-	-3497	-0-	133	1	7227	3	N	30					80
							33	9									
10	10261	X	6926	-0-	-3335	-0-	199	1	6696	3	N	28					108
							31	9									
11	9930	X	6005	-0-	-3925	-0-	194	1	5788	3	N	21					129
							23	9									
12	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	176	1	7491	3	N	33					162
							36	9									
01	9238	X	5351	-0-	-3887	-0-	182	1	5112	3	N	52	168	1			46
							57	9									
02	6888	X	3746	-0-	-3142	-0-	191	1	3534	3	N	19					65
							21	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

09	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	4669	3	12	9	N	11					47
10	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	4107	3	20	9	N	18					65
11	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	4426	3	24	9	N	22					87
12	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4421	3	18	9	N	16					103
01	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4423	3	24	9	N	22	1	8			124
02	4368	X	4140	-0-	-228	-0-	4118	3	22	9	N	20					144

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4254	3	12	9	N	11					131
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4374	3	19	9	N	17					148
11	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	4058	3	24	9	N	22	1	8			169
12	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	4190	3	13	9	N	12					181
01	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4124	3	29	9	N	26	177	1	1	8	29
02	3976	X	2584	-0-	-1392	-0-	2573	3	11	9	N	10					39

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

09	3660	X	2143	-0-	-1517	-0-	84	1	2016	3	N	39	172	1			9
							43	9									
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	137	1	3218	3	N	47					56
							52	9									
11	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	148	1	2993	3	N	64					120
							70	9									
12	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	152	1	3084	3	N	47					167
							52	9									
01	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	147	1	3173	3	N	35	171	1			31
							39	9									
02	3080	X	2796	-0-	-284	-0-	98	1	2664	3	N	31	2	8			60
							34	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3283	3	8	9	N	7					62
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3500	3	12	9	N	11					73
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3389	3	11	9	N	10					83
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3508	3	8	9	N	7	1	8			89
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3917	3	13	9	N	12					101
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3798	3	13	9	N	12	2	8			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	3	N	46					51
							51	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	73	1	4136	3	N	61					112
							67	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3939	3	N	52					164
							57	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	64	1	3845	3	N	59	171	1			52
							65	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	70	1	3592	3	N	67					119
							74	9									
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	49	1	3111	3	N	39	2	8			156
							43	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

09	8250	X	7100	-0-	-1150	-0-	6971	3	129	9	N	117	178	1			59
10	8525	X	6379	-0-	-2146	-0-	6246	3	133	9	N	121					180
11	8250	X	4384	-0-	-3866	-0-	145	1	4174	3	N	59	167	1	1	8	71
							65	9									
12	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	474	1	1234	3	N	43					114
							47	9									
01	7998	X	2561	-0-	-5437	-0-	486	1	1915	3	N	145	182	1			77
							160	9									
02	6636	X	2146	-0-	-4490	-0-	383	1	1657	3	N	96	155	1			18
							106	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

09	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	1669	3	12	9	N	11					14
10	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1773	3	17	9	N	15					29
11	2190	X	1000	-0-	-1190	-0-	999	3	1	9	N	1					30
12	2263	X	297	-0-	-1966	-0-	297	3			N	-0-					30
01	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	501	3	9	9	N	8					38
02	1624	X	546	-0-	-1078	-0-	540	3	6	9	N	5					43

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

09	10110	X	9685	-0-	-425	-0-	9633	3	52	9	N	47	175	1			29
10	10447	X	9905	-0-	-542	-0-	9860	3	45	9	N	41					70
11	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	9614	3	46	9	N	42					112
12	10168	X	10059	-0-	-109	-0-	9992	3	67	9	N	61	160	1			13
01	10013	X	9902	-0-	-111	-0-	9850	3	52	9	N	47	1	8			59
02	9044	X	8866	-0-	-178	-0-	8807	3	59	9	N	54					113

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4576	3	20	9	N	18					127
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4590	3	10	9	N	9					136
11	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	4310	3	35	9	N	32					168
12	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4421	3	23	9	N	21	173	1			16
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	4360	3	22	9	N	20					36
02	4284	X	3691	-0-	-593	-0-	3671	3	20	9	N	18					54

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6773	3	76	9	N	69					151
10	7099	X	7020	-0-	-79	-0-	6954	3	66	9	N	60	187	1			24
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6810	3	77	9	N	70					94
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	6731	3	92	9	N	84					178
01	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6237	3	62	9	N	56	172	1			62
02	6440	X	5295	-0-	-1145	-0-	5236	3	59	9	N	54					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4366	3	31	9	N	28					147
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4432	3	54	9	N	49	172	1			24
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4140	3	48	9	N	44					68
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4230	3	32	9	N	29					97
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4182	3	52	9	N	47					144
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30					174

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6148	3	23	9	N	21					27
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6180	3	74	9	N	67					94
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6513	3	103	9	N	94	180	1			8
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6898	3	75	9	N	68					76
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7431	3	78	9	N	71					147
*02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6607	3	77	9	N	70	168	1			49

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	15115	-0-	-545	-0-	15103	3	12	9	N	11					43
10	16182	X	15568	-0-	-614	-0-	15562	3	6	9	N	5					48
11	15660	X	15021	-0-	-639	-0-	15018	3	3	9	N	3					51
12	15624	X	15302	-0-	-322	-0-	15292	3	10	9	N	9					60
01	15624	X	15439	-0-	-185	-0-	15415	3	24	9	N	22					82
02	14112	X	13750	-0-	-362	-0-	13699	3	51	9	N	46					128

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1017	3	17	9	N	15	179	1			1
10	2759	X	802	-0-	-1957	-0-	802	3			N	-0-					1
11	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	511	3	1	9	N	1					2
12	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	3			N	-0-					2
01	1085	X	610	-0-	-475	-0-	610	3			N	-0-					2
02	952	X	728	-0-	-224	-0-	726	3	2	9	N	2					4

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7614	3	87	9	N	79	174	1			73
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7764	3	113	9	N	103					176
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7496	3	122	9	N	111	169	1			118
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7873	3	114	9	N	104	148	1			74
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7751	3	226	9	N	205	178	1			101
*02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6921	3	99	9	N	90	163	1	1	8	27

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6870	3	77	9	N	70					153
10	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7094	3	62	9	N	56	175	1			34
11	7230	X	6841	-0-	-389	-0-	6784	3	57	9	N	52					86
12	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7237	3	59	9	N	54	32	1			108
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7423	3	89	9	N	81	170	1			19
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6568	3	51	9	N	46					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	10287	-0-	-3	-0-	10198	3	89	9	N	81	176	1			39
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11104	3	118	9	N	107					146
11	10290	X	9536	-0-	-754	-0-	19	1	9452	3	N	59	174	1			31
							65	9									
12	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	12946	3	130	9	N	118	1	8			148
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12865	3	138	9	N	125	170	1	1	8	102
*02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11422	3	133	9	N	121	170	1	2	8	51

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8739	3	17	9	N	15					64
10	9424	X	9347	-0-	-77	-0-	9324	3	23	9	N	21					85
11	9120	X	9043	-0-	-77	-0-	9017	3	26	9	N	24					109
12	9424	X	8462	-0-	-962	-0-	8433	3	29	9	N	26	74	1			61
01	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8350	3	29	9	N	26					87
02	8456	X	7548	-0-	-908	-0-	7522	3	26	9	N	24					111

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7811	3	107	9	N	97					198
10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7929	3	94	9	N	85	179	1			104
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7801	3	96	9	N	87					191
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7495	3	77	9	N	70	178	1	1	8	82
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7897	3	117	9	N	106					188
*02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7094	3	91	9	N	83	174	1			97

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

09	5190	X	2229	-0-	-2961	-0-	427	1	1754	3	N	44					135
							48	9									
10	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	441	1	3448	3	N	27					162
							30	9									
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	426	1	4959	3	N	15					177
							17	9									
12	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	317	1	3161	3	N	27	175	1			29
							30	9									
01	4154	X	1681	-0-	-2473	-0-	388	1	1291	3	N	2					31
							2	9									
02	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	374	1	1752	3	N	6					37
							7	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

09	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6733	3	9	9	N	8					29
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	6898	3	11	9	N	10					39
11	6870	X	6445	-0-	-425	-0-	6426	3	19	9	N	17	56	1			-0-
12	6975	X	6317	-0-	-658	-0-	6305	3	12	9	N	11					11
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	6748	3	22	9	N	20					31
02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5588	3	20	9	N	18					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4399	-0-	-1391	-0-	4396	3	3	9	N	3					113
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	N	7					120
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4696	3	13	9	N	12	124	1			8
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4860	3	14	9	N	13					21
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4745	3	14	9	N	13					34
02	4396	X	4243	-0-	-153	-0-	4230	3	13	9	N	12					46

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6356	3	7	9	N	6					14
10	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6167	3	13	9	N	12					26
11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6130	3	15	9	N	14					40
12	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	6239	3	20	9	N	18					58
01	6696	X	5984	-0-	-712	-0-	5958	3	26	9	N	24					82
02	5936	X	5345	-0-	-591	-0-	5323	3	22	9	N	20					102

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	600	1	2085	3	N	4					110
							4	9									
10	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	620	1	1383	3	N	6					116
							7	9									
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	578	1	2049	3	N	6					122
							7	9									
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	502	1	2226	3	N	6	1	8			127
							7	9									
01	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	619	1	1977	3	N	8	1	8			134
							9	9									
02	2520	X	1827	-0-	-693	-0-	560	1	1261	3	N	5	2	8			137
							6	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8405	3	53	9	N	48					149
10	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8786	3	33	9	N	30					179
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8346	3	46	9	N	42	164	1			57
12	8773	X	8563	-0-	-210	-0-	8505	3	58	9	N	53	1	8			109
01	8804	X	8554	-0-	-250	-0-	8495	3	59	9	N	54					163
02	7952	X	7936	-0-	-16	-0-	7881	3	55	9	N	50	161	1	1	8	51

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7744	3	36	9	N	33					173
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7633	3	13	9	N	12					185
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6322	3	45	9	N	41	170	1	1	8	55
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5	1	6434	3	N	27					82
							30	9									
01	6231	X	4328	-0-	-1903	-0-	348	1	3955	3	N	23	1	8			104
							25	9									
02	5628	X	3390	-0-	-2238	-0-	3377	3	13	9	N	12					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	790	1	2214	3	N	1					143
							1	9									
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	824	1	2277	3	N	-0-					143
11	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	780	1	2210	3	N	4					147
							4	9									
12	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	682	1	2356	3	N	16					163
							18	9									
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2928	3	N	23	163	1	1	8	22
							25	9									
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2594	3	3	9	N	3	1	8			24

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7821	3	28	9	N	25					180
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	3	4	9	N	4					184
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	3	12	9	N	11	164	1			31
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7435	3	19	9	N	17	1	8			47
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7577	3	23	9	N	21	1	8			67
*02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6991	3	44	9	N	40					107

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	486	1	2722	3	N	27					47
							30	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	3	N	11					58
							12	9									
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	588	1	3417	3	N	34	1	8			91
							37	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	519	1	2616	3	N	68	3	8			156
							75	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	567	1	2239	3	N	33	1	8			188
							36	9									
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	468	1	2861	3	N	82	176	1	2	8	92
							90	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	2	1	8536	3	N	31					97
							34	9									
10	9362	X	9201	-0-	-161	-0-	9172	3	29	9	N	26					123
11	9060	X	8019	-0-	-1041	-0-	12	1	7976	3	N	28					151
							31	9									
12	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	57	1	8206	3	N	43	1	8			193
							47	9									
01	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	45	1	8673	3	N	28	176	1			45
							31	9									
02	8316	X	7278	-0-	-1038	-0-	45	1	7211	3	N	20					65
							22	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	N	12	112	1			12
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4239	3	14	9	N	13					25
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4059	3	22	9	N	20					45
12	4681	X	3334	-0-	-1347	-0-	3322	3	12	9	N	11					56
01	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3762	3	21	9	N	19					75
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3737	3	22	9	N	20					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4413	3	2	9	N	2	59	1			65
10	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	4561	3	12	9	N	11					76
11	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3772	3	13	9	N	12					88
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4749	3	17	9	N	15					103
01	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4470	3	22	9	N	20					123
02	4144	X	3555	-0-	-589	-0-	3546	3	9	9	N	8					131

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7514	3	N	20					88
							22	9									
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8740	3	24	9	N	22					110
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8554	3	39	9	N	35					145
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8882	3	44	9	N	40	172	1	3	8	10
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8915	3	33	9	N	30					40
*02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7212	3	23	9	N	21					61

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	564	1	2057	3	N	44	102	1			38
							48	9									
10	4061	X	2861	-0-	-1200	-0-	569	1	2238	3	N	49					87
							54	9									
11	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	548	1	1091	3	N	48					135
							53	9									
12	3596	X	2160	-0-	-1436	-0-	476	1	1678	3	N	5					140
							6	9									
01	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	510	1	927	3	N	15					155
							17	9									
02	2576	X	2354	-0-	-222	-0-	384	1	1937	3	N	30	163	1			22
							33	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	306	1	3603	3	N	56	65	1			96
							62	9									
10	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	301	1	3251	3	N	52					148
							57	9									
11	4500	X	3120	-0-	-1380	-0-	310	1	2765	3	N	41					189
							45	9									
12	4650	X	3390	-0-	-1260	-0-	423	1	2892	3	N	68	173	1			84
							75	9									
01	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	384	1	3354	3	N	64					148
							70	9									
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	419	1	3011	3	N	48	162	1			34
							53	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	763	1	3268	3	N	57	178	1			31
							63	9									
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	810	1	3065	3	N	43					74
							47	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	236	1	3335	3	N	65					139
							72	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	352	1	2885	3	N	61	176	1			24
							67	9									
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	3	N	31					55
							34	9									
*02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	354	1	2299	3	N	31					86
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	482	1	2194	3	N	9					100
							10	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	3	N	12					112
							13	9									
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	600	1	1116	3	N	6					118
							7	9									
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	581	1	978	3	N	12	3	8			127
							13	9									
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	620	1	1514	3	N	12	1	8			138
							13	9									
*02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	560	1	996	3	N	11	3	8			146
							12	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8318	3	33	9	N	30					64
10	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8752	3	46	9	N	42					106
11	9000	X	8610	-0-	-390	-0-	8587	3	23	9	N	21					127
12	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	8886	3	13	9	N	12					139
01	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	8894	3	28	9	N	25					164
02	8036	X	8008	-0-	-28	-0-	7971	3	37	9	N	34	171	1			27

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	N	9					117
							10	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	3	15	9	N	14					131
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7255	3	2	9	N	2					133
12	7223	X	7114	-0-	-109	-0-	7104	3	10	9	N	9					142
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	7040	3	24	9	N	22					164
02	6776	X	6462	-0-	-314	-0-	6449	3	13	9	N	12					176

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					34
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					34
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4466	3	9	9	N	8					42
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4906	3	7	9	N	6					48
01	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	4697	3	11	9	N	10					58
02	4424	X	4101	-0-	-323	-0-	4089	3	12	9	N	11					69

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	90	1	3173	3	N	5	38	1			19
							6	9									
10	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	93	1	3175	3	N	9					28
							10	9									
11	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	90	1	3181	3	N	14					42
							15	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	93	1	3409	3	N	10					52
							11	9									
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	93	1	3267	3	N	14					66
							15	9									
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	84	1	2853	3	N	14					80
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	31	1	5365	3	N	112					142
							123	9									
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	132	167	1			107
							145	9									
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	30	1	5355	3	N	124	176	1	1	8	54
							136	9									
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	37	1	5694	3	N	113					167
							124	9									
01	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	48	1	5300	3	N	112	177	1			102
							123	9									
02	5068	X	4413	-0-	-655	-0-	59	1	4248	3	N	96	170	1	2	8	26
							106	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	153	1	3838	3	N	99	180	1			130
							109	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	182	1	3909	3	N	141	177	1			94
							155	9									
11	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	178	1	3362	3	N	120	175	1			39
							132	9									
12	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	177	1	3648	3	N	104	3	8			140
							114	9									
01	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	163	1	3457	3	N	92	169	1			63
							101	9									
02	3836	X	3626	-0-	-210	-0-	137	1	3386	3	N	94	4	8			153
							103	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	5802	3	48	9	N	44					71
10	7843	X	6391	-0-	-1452	-0-	6330	3	61	9	N	55					126
11	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	6216	3	99	9	N	90					216
12	6944	X	6673	-0-	-271	-0-	6612	3	61	9	N	55	171	1			100
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8282	3	122	9	N	111	177	1	1	8	33
*02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7533	3	100	9	N	91					124

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	600	1	57	3	N	10					107
							11	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	1	6	9	N	5					112
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	599	1	3	9	N	3					115
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	1			N	-0-					115
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	619	1	21	9	N	19					134
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	1	25	9	N	23					157

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12903	3	8	9	N	7					99
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	3			N	-0-					99
11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	3			N	-0-					99
12	13330	X	13212	-0-	-118	-0-	13210	3	2	9	N	2					101
01	13454	X	12125	-0-	-1329	-0-	12124	3	1	9	N	1					102
02	12180	X	10487	-0-	-1693	-0-	10487	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5272	3	13	9	N	12					179
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5299	3	19	9	N	17	178	1			18
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16					34
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5478	3	19	9	N	17					51
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4897	3	21	9	N	19					70
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3967	3	24	9	N	22	2	8			90

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

09	10350	X	10055	-0-	-295	-0-	10042	3	13	9	N	12					40
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10218	3	22	9	N	20					60
11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9946	3	25	9	N	23					83
12	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10120	3	30	9	N	27	1	8			109
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10371	3	31	9	N	28					137
02	9380	X	9307	-0-	-73	-0-	9255	3	52	9	N	47	157	1	2	8	25

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	136	1	962	3	N	4					85
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3					88
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					94
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	N	8					102
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8					110
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	9					119

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

09	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3342	3	116	9	N	105	140	1			95
10	3751	X	2463	-0-	-1288	-0-	2430	3	33	9	N	30					125
11	3480	X	1599	-0-	-1881	-0-	1577	3	22	9	N	20					145
12	3596	X	1184	-0-	-2412	-0-	1119	3	65	9	N	59	174	1			30
01	3565	X	642	-0-	-2923	-0-	610	3	32	9	N	29					59
02	3220	X	409	-0-	-2811	-0-	399	3	10	9	N	9					68

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

09	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	334	1	3294	3	N	10					70
							11	9									
10	5115	X	3900	-0-	-1215	-0-	376	1	3511	3	N	12					82
							13	9									
11	4950	X	931	-0-	-4019	-0-	121	1	806	3	N	4	1	8			85
							4	9									
12	3782	X	1143	-0-	-2639	-0-	363	1	776	3	N	4					89
							4	9									
01	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	471	1	2834	3	N	9					98
							10	9									
02	3528	X	2502	-0-	-1026	-0-	350	1	2144	3	N	7					105
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2594	3	N	43					179
							47	9									
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	149	1	1872	3	N	76	175	1			80
							84	9									
11	2220	X	93	-0-	-2127	-0-	82	1	11	9	N	10	31	1			59
12	2294	X	1095	-0-	-1199	-0-	387	1	694	3	N	13					72
							14	9									
01	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	888	1	6	3	N	20					92
							22	9									
02	2072	X	1730	-0-	-342	-0-	782	1	912	3	N	33					125
							36	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1627	-0-	-1253	-0-	868	1	645	3	N	104	173	1			132
							114	9									
10	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	870	1	534	3	N	86					218
							95	9									
11	2310	X	1611	-0-	-699	-0-	870	1	576	3	N	150	175	1			193
							165	9									
12	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	736	1	913	3	N	134	174	1			153
							147	9									
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	878	1	251	3	N	104	171	1			86
							114	9									
02	1512	N	1339	-0-	-173	-0-	180	1	1061	3	N	89	157	1			18
							98	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7601	3	54	9	N	49					114
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8011	3	64	9	N	58	155	1			17
11	7860	X	7828	-0-	-32	-0-	7773	3	55	9	N	50					67
12	7905	X	7807	-0-	-98	-0-	7748	3	59	9	N	54					121
01	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7372	3	61	9	N	55					176
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	6547	3	39	9	N	35	174	1			37

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	187	1	3099	3	N	95	172	1			71
							105	9									
10	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	98	1	3063	3	N	101					172
							111	9									
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3170	3	107	9	N	97	177	1			92
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4358	3	135	9	N	123	167	1			48
01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3579	3	125	9	N	114					162
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3069	3	90	9	N	82	167	1			77

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	1988	-0-	-3382	-0-	173	1	1796	3	N	17	166	1			26
							19	9									
10	5549	X	3494	-0-	-2055	-0-	110	1	3341	3	N	39					65
							43	9									
11	5160	X	2829	-0-	-2331	-0-	2788	3	41	9	N	37					102
12	5332	X	900	-0-	-4432	-0-	880	3	20	9	N	18					120
01	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3335	3	42	9	N	38					158
02	3164	X	2976	-0-	-188	-0-	2932	3	44	9	N	40	161	1			37

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5840	3	13	9	N	12					25
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6495	3	23	9	N	21					46
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6206	3	24	9	N	22					68
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6329	3	20	9	N	18	1	8			85
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6744	3	23	9	N	21					106
*02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5484	3	24	9	N	22	2	8			126

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9152	3	23	9	N	21					43
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9108	3	35	9	N	32					75
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8850	3	45	9	N	41					116
12	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7415	3	61	9	N	55	91	1	1	8	79
01	9114	X	7695	-0-	-1419	-0-	7660	3	35	9	N	32					111
02	8232	X	6419	-0-	-1813	-0-	1	1	6390	3	N	25					136
							28	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	262	1	4465	3	N	25					131
							28	9									
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	283	1	4693	3	N	38					169
							42	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4615	3	N	38	173	1			34
							42	9									
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	283	1	4564	3	N	31	1	8			64
							34	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	265	1	4847	3	N	27	1	8			90
							30	9									
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	236	1	4342	3	N	30	1	8			119
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5179	3	24	9	N	22					102
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5307	3	37	9	N	34					136
11	5370	X	5025	-0-	-345	-0-	4990	3	35	9	N	32					168
12	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5166	3	62	9	N	56	174	1			50
01	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5201	3	46	9	N	42					92
02	4844	X	4528	-0-	-316	-0-	4499	3	29	9	N	26					118

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	786	-0-	-2934	-0-	786	3			N	-0-					70
10	4154	X	551	-0-	-3603	-0-	551	3			N	-0-					70
11	4020	X	495	-0-	-3525	-0-	491	3	4	9	N	4					74
12	4154	X	379	-0-	-3775	-0-	377	3	2	9	N	2					76
01	1736	X	912	-0-	-824	-0-	909	3	3	9	N	3					79
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	2					81

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5415	3	81	9	N	74					164
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5460	3	62	9	N	56	176	1			44
11	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	5065	3	64	9	N	58					102
12	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5249	3	99	9	N	90	137	1			55
01	5673	X	5119	-0-	-554	-0-	5045	3	74	9	N	67					122
02	5124	X	4701	-0-	-423	-0-	4627	3	74	9	N	67					189

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	333	1	8425	3	N	12					46
							13	9									
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	358	1	8453	3	N	5					51
							6	9									
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	352	1	8063	3	N	9					60
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	303	1	8799	3	N	5	51	1	1	8	13
							6	9									
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	363	1	8769	3	N	-0-					13
02	7700	X	7219	-0-	-481	-0-	290	1	6929	3	N	-0-					13

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	1	3	9	N	3	3	8			23
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	9	N	59	52	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	581	1	1469	3	N	59					149
							65	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	3	N	39	177	1			11
							43	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	N	23					34
							25	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	3	N	28					62
							31	9									
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	1177	3	N	52					114
							57	9									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	167	1	923	3	N	33					147
							36	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

09	6690	X	6636	-0-	-54	-0-	6595	3	41	9	N	37					189
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6875	3	78	9	N	71	178	1			82
11	6690	X	6548	-0-	-142	-0-	6547	3	1	9	N	1					83
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6916	3	21	9	N	19					102
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8056	3	52	9	N	47					149
*02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7389	3	20	9	N	18					167

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

09	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6747	3	25	9	N	23					118
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7452	3	17	9	N	15					133
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7238	3	20	9	N	18					151
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7418	3	31	9	N	28					179
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7461	3	67	9	N	61	172	1			68
*02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6744	3	51	9	N	46					114

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5021	3	17	9	N	15					62
10	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4861	3	29	9	N	26					88
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	5105	3	36	9	N	33					121
12	5673	X	4823	-0-	-850	-0-	4794	3	29	9	N	26					147
01	5673	X	4597	-0-	-1076	-0-	4552	3	45	9	N	41	174	1			14
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4678	3	44	9	N	40					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	820	3	N	101	174	1			32
							111	9									
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	358	1	761	3	N	109					141
							120	9									
11	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	948	3	79	9	N	72	150	1			63
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	877	3	99	9	N	90					153
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	856	3	81	9	N	74	164	1	1	8	62
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	340	1	352	3	N	64					126
							70	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11642	3	13	9	N	12					159
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12447	3	18	9	N	16	163	1			12
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11785	3	12	9	N	11					23
12	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11698	3	17	9	N	15					38
01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11529	3	3	9	N	3					41
*02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10381	3	12	9	N	11					52

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	5563	-0-	-2237	-0-	5562	3	1	9	N	1					23
10	8060	X	2818	-0-	-5242	-0-	2816	3	2	9	N	2					25
11	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6182	3	18	9	N	16					41
12	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7254	3	24	9	N	22					63
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7035	3	19	9	N	17					80
*02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6591	3	14	9	N	13					93

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					89
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	97	1	20	9	N	18					107

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	579	1	1288	3	N	35					89
							39	9									
10	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	571	1	45	9	N	41					130
11	3000	X	573	-0-	-2427	-0-	562	1	11	9	N	10	3	8			137
12	1984	N	506	-0-	-1478	-0-	505	1	1	9	N	1	138	1			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					2
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	1	1	9	N	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	3	25	9	N	23					176
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3633	3	24	9	N	22	170	1			28
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3914	3	29	9	N	26					54
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4061	3	48	9	N	44	95	1			3
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4320	3	35	9	N	32	1	8			34
*02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4032	3	24	9	N	22					56

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

09	5880	X	5794	-0-	-86	-0-	5713	3	81	9	N	74					121
10	6076	X	2887	-0-	-3189	-0-	2815	3	72	9	N	65					186
11	5880	X	4059	-0-	-1821	-0-	3992	3	67	9	N	61	168	1			79
12	6076	X	4700	-0-	-1376	-0-	4620	3	80	9	N	73	83	1			69
01	6076	X	4669	-0-	-1407	-0-	4578	3	91	9	N	83					152
02	5404	X	4128	-0-	-1276	-0-	4049	3	79	9	N	72					224

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4237	3	57	9	N	52					64
10	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	4190	3	50	9	N	45					109
11	4920	X	3290	-0-	-1630	-0-	3248	3	42	9	N	38					147
12	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	3850	3	56	9	N	51	165	1	1	8	32
01	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	4462	3	58	9	N	53	1	8			84
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	N	45	2	8			127

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4918	3	15	9	N	14					144
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5108	3	14	9	N	13					157
11	5010	X	4899	-0-	-111	-0-	4881	3	18	9	N	16					173
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4900	3	10	9	N	9	157	1			25
01	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4801	3	12	9	N	11					36
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4278	3	12	9	N	11					47

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

09	3180	X	1538	-0-	-1642	-0-	358	1	1125	3	N	50					178
							55	9									
10	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	364	1	918	3	N	54	169	1			63
							59	9									
11	3060	X	1527	-0-	-1533	-0-	348	1	1116	3	N	57	1	8			119
							63	9									
12	3162	X	408	-0-	-2754	-0-	329	1	26	3	N	48	4	8			163
							53	9									
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	355	1	829	3	N	43	167	1	2	8	37
							47	9									
02	1428	X	1309	-0-	-119	-0-	311	1	942	3	N	51	5	8			83
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	161	1	2589	3	N	100	173	1			83
							110	9									
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	155	1	2598	3	N	118	172	1			29
							130	9									
11	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	183	1	2352	3	N	102					131
							112	9									
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	190	1	2674	3	N	112	165	1			78
							123	9									
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	165	1	2753	3	N	121	167	1			32
							133	9									
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	146	1	2195	3	N	111	1	8			142
							122	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4819	-0-	-521	-0-	4819	3			N	-0-					104
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					104
11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	3	2	9	N	2					106
12	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4385	3	13	9	N	12					118
01	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	4206	3	9	9	N	8					126
02	4508	X	3789	-0-	-719	-0-	3783	3	6	9	N	5					131

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	587	1	864	3	N	55	174	1			78
							61	9									
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	610	1	126	3	N	30					108
							33	9									
11	1230	N	592	-0-	-638	-0-	561	1	31	9	N	28	1	8			135
12	1271	N	639	-0-	-632	-0-	599	1	40	9	N	36	3	8			168
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	583	1	76	9	N	69	166	1	1	8	70
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	538	1	56	9	N	51	3	8			118

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	287	1	2	9	N	2					23
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	1			N	-0-					23
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	337	1	15	9	N	14	10	8			27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					27
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	439	1	50	3	N	-0-					27
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	9	N	1					28

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	N	3	46	1			19
10	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	4656	3	2	9	N	2					21
11	4950 X	3612	-0-	-1338	-0-	3612	3			N	-0-					21
12	5115 X	4539	-0-	-576	-0-	4538	3	1	9	N	1					22
01	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6856	3	4	9	N	4					26
*02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6053	3	7	9	N	6					32

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	6919	-0-	-1271	-0-	6915	3	4	9	N	4	130	1			22
10	8153 X	7575	-0-	-578	-0-	7561	3	14	9	N	13					35
11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7467	3	14	9	N	13					48
12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7920	3	15	9	N	14					62
01	7564 X	7134	-0-	-430	-0-	7117	3	17	9	N	15					77
02	6972 X	6225	-0-	-747	-0-	6212	3	13	9	N	12					89

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1					73
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	3	1	9	N	1					74
11	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9535	3	4	9	N	4					78
12	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9414	3	25	9	N	23					101
01	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9295	3	21	9	N	19					120
02	8344 X	8289	-0-	-55	-0-	8271	3	18	9	N	16					136

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4884	-0-	-306	-0-	4875	3	9	9	N	8					113
10	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	4950	3	20	9	N	18					131
11	5100 X	4781	-0-	-319	-0-	4772	3	9	9	N	8					139
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5148	3	21	9	N	19					158
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5372	3	14	9	N	13					171
*02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4777	3	36	9	N	33	170	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	303	1	2612	3	N	7					133
							8	9									
10	4185	X	695	-0-	-3490	-0-	267	1	425	3	N	3					136
							3	9									
11	4050	X	1222	-0-	-2828	-0-	251	1	962	3	N	8					144
							9	9									
12	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	243	1	1587	3	N	8					152
							9	9									
01	3007	X	628	-0-	-2379	-0-	252	1	370	3	N	5					157
							6	9									
02	2716	X	590	-0-	-2126	-0-	258	1	326	3	N	5					162
							6	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	7002	3	48	9	N	44					187
10	7595	X	7132	-0-	-463	-0-	7089	3	43	9	N	39	173	1			53
11	7350	X	7058	-0-	-292	-0-	6996	3	62	9	N	56					109
12	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7042	3	40	9	N	36					145
01	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6825	3	53	9	N	48	175	1			18
02	6580	X	6041	-0-	-539	-0-	5996	3	45	9	N	41					59

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	3	24	9	N	22					230
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5509	3	24	9	N	22	177	1			75
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5447	3	32	9	N	29					104
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5597	3	31	9	N	28					132
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5654	3	29	9	N	26					158
02	5124	X	5101	-0-	-23	-0-	5089	3	12	9	N	11					169

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	2146	-0-	-3074	-0-	434	1	1706	3	N	5					174
							6	9									
10	5394	X	2222	-0-	-3172	-0-	354	1	1862	3	N	5	169	1			10
							6	9									
11	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	309	1	2992	3	N	1					11
							1	9									
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	312	1	2974	3	N	-0-					11
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	14					25
							15	9									
02	3080	X	2437	-0-	-643	-0-	320	1	2096	3	N	19					44
							21	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	16	1	6895	3	N	39	166	1			39
							43	9									
10	7471	X	5843	-0-	-1628	-0-	37	1	5788	3	N	16					55
							18	9									
11	7830	X	6601	-0-	-1229	-0-	29	1	6539	3	N	30					85
							33	9									
12	8091	X	6600	-0-	-1491	-0-	345	1	6210	3	N	41					126
							45	9									
01	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	349	1	5912	3	N	47					173
							52	9									
02	6496	X	6325	-0-	-171	-0-	308	1	5976	3	N	37	159	1			51
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	5783	3	N	23					80
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	3897	3	N	14					94
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1459	3	N	1					95
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	514 31	1 9	4533	3	N	28					123
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	549 24	1 9	3399	3	N	22					145
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	483 29	1 9	3380	3	N	26					171

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	714 17	1 9	558	3	N	15					46
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	596	1	17	9	N	15					61
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	580	1	31	9	N	28					89
12	868	N	537	-0-	-331	-0-	530	1	7	9	N	6					95
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					95
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					95

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7601	-0-	-409	-0-	7482	3	119	9	N	108	174	1			44
10	8246	X	7502	-0-	-744	-0-	7430	3	72	9	N	65					109
11	7830	X	7107	-0-	-723	-0-	7018	3	89	9	N	81					190
12	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	7541	3	107	9	N	97	171	1			116
01	7967	X	7722	-0-	-245	-0-	7643	3	79	9	N	72	1	8			187
02	7084	X	6992	-0-	-92	-0-	6870	3	122	9	N	111	169	1	2	8	127

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	7374	3	65	9	N	59					73
10	8184	X	5736	-0-	-2448	-0-	5710	3	26	9	N	24					97
11	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	4580	3	17	9	N	15					112
12	8184	X	4457	-0-	-3727	-0-	4444	3	13	9	N	12					124
01	7936	X	4166	-0-	-3770	-0-	4145	3	21	9	N	19					143
02	6944	X	3744	-0-	-3200	-0-	3721	3	23	9	N	21					164

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	7386	3	62	9	N	56					150
10	8184	X	7376	-0-	-808	-0-	7337	3	39	9	N	35					185
11	7920	X	6913	-0-	-1007	-0-	6867	3	46	9	N	42	167	1			60
12	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6758	3	58	9	N	53	1	8			112
01	7750	X	6783	-0-	-967	-0-	6724	3	59	9	N	54	1	8			165
02	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	6445	3	62	9	N	56	161	1	2	8	58

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5070	3	10	9	N	9					139
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5219	3	8	9	N	7					146
11	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	5021	3	7	9	N	6					152
12	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5137	3	17	9	N	15	1	8			166
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5039	3	15	9	N	14	172	1			8
02	4732	X	4528	-0-	-204	-0-	4511	3	17	9	N	15	2	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	6106	3	40	9	N	36					88
10	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6284	3	54	9	N	49					137
11	6390	X	6100	-0-	-290	-0-	6036	3	64	9	N	58	160	1			35
12	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6130	3	37	9	N	34					69
01	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	6126	3	58	9	N	53	1	8			121
02	5740	X	5508	-0-	-232	-0-	5456	3	52	9	N	47					168

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6774	3	10	9	N	9					124
10	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	6997	3	3	9	N	3					127
11	6840	X	6707	-0-	-133	-0-	6701	3	6	9	N	5					132
12	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	6852	3	10	9	N	9					141
01	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6873	3	9	9	N	8					149
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-	6121	3	14	9	N	13					162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9597	-0-	-273	-0-	9534	3	63	9	N	57					168
10	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	6050	3	20	9	N	18	173	1			13
11	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	8868	3	45	9	N	41					54
12	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9283	3	52	9	N	47					101
01	9920	X	9628	-0-	-292	-0-	9562	3	66	9	N	60					161
*02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8885	3	122	9	N	111	169	1			103

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	63	-0-	-1257	-0-	63	3			N	-0-					31
10	1147	N	183	-0-	-964	-0-	183	3			N	-0-					31
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					31
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					31
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					31
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3435	-0-	-465	-0-	90	1	3255	3	N	82					140
							90	9									
10	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	87	1	3336	3	N	71					211
							78	9									
11	3630	X	2698	-0-	-932	-0-	41	1	2584	3	N	66	174	1			103
							73	9									
12	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	81	1	3128	3	N	87	2	8			188
							96	9									
01	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	92	1	3135	3	N	72					260
							79	9									
02	3220	X	3080	-0-	-140	-0-	84	1	2910	3	N	78	170	1	1	8	167
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1533	-0-		-27	-0-	303	1	1157	3	N	66					74
								73	9									
10	2015	N	1429	-0-		-586	-0-	270	1	1092	3	N	61					135
								67	9									
11	1950	N	1220	-0-		-730	-0-	269	1	892	3	N	54					189
								59	9									
12	1581	N	1253	-0-		-328	-0-	251	1	928	3	N	67	167	1	2	8	87
								74	9									
01	1426	N	837	-0-		-589	-0-	278	1	496	3	N	57	1	8			143
								63	9									
02	1148	N	333	-0-		-815	-0-	240	1	57	3	N	33					176
								36	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1782	-0-		-588	-0-	315	1	1293	3	N	158	169	1			150
								174	9									
10	2046	N	1673	-0-		-373	-0-	285	1	1206	3	N	165	171	1			144
								182	9									
11	1770	N	1571	-0-		-199	-0-	285	1	1112	3	N	158	174	1	1	8	127
								174	9									
12	1829	N	1416	-0-		-413	-0-	262	1	1001	3	N	139	164	1	2	8	100
								153	9									
01	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	294	1	1349	3	N	160	164	1	1	8	95
								176	9									
*02	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	253	1	1203	3	N	142	162	1	3	8	72
								156	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8173	X	8173	-0-		-0-	-0-	563	1	7445	3	N	150	175	1			118
								165	9									
10	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-	487	1	7635	3	N	139	188	1			69
								153	9									
11	7731	X	7731	-0-		-0-	-0-	519	1	7080	3	N	120	3	8			186
								132	9									
12	7874	X	3224	-0-		-4650	-0-	537	1	2653	3	N	31	171	1			46
								34	9									
01	7874	X	5481	-0-		-2393	-0-	607	1	4840	3	N	31					77
								34	9									
02	7112	X	3367	-0-		-3745	-0-	424	1	2909	3	N	31					108
								34	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	423	1	511	3	N	61					109
								67	9									
10	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	469	1	755	3	N	70					179
								77	9									
11	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1097	3	62	9	N	56	159	1			76
12	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1168	3	72	9	N	65					141
01	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	1120	3	65	9	N	59	1	8			199
*02	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	416	1	791	3	N	54	165	1	1	8	87
								59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9722	3	2	9	N	2					174
10	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9474	3	37	9	N	34	182	1			26
11	9480	X	7578	-0-	-1902	-0-	7489	3	89	9	N	81					107
12	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	8808	3	33	9	N	30					137
01	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9647	3	34	9	N	31					168
02	9072	X	8527	-0-	-545	-0-	8491	3	36	9	N	33	175	1			26

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3165	-0-	-2535	-0-	3163	3	2	9	N	2					25
10	5890	X	3355	-0-	-2535	-0-	3346	3	9	9	N	8					33
11	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	2881	3	6	9	N	5					38
12	5766	X	3141	-0-	-2625	-0-	3137	3	4	9	N	4					42
01	5766	X	3015	-0-	-2751	-0-	3007	3	8	9	N	7					49
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2827	3	6	9	N	5					54

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	11980	-0-	-170	-0-	11885	3	95	9	N	86	172	1			42
10	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12624	3	99	9	N	90					132
11	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12144	3	91	9	N	83	172	1			43
12	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	12160	3	110	9	N	100					143
01	12555	X	12275	-0-	-280	-0-	12172	3	103	9	N	94	168	1	1	8	68
02	11340	X	11077	-0-	-263	-0-	10982	3	95	9	N	86					154

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5245	-0-	-725	-0-	5206	3	39	9	N	35					69
10	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4582	3	33	9	N	30					99
11	5970	X	2707	-0-	-3263	-0-	2678	3	29	9	N	26					125
12	6169	X	1925	-0-	-4244	-0-	1877	3	48	9	N	44	167	1			2
01	6169	X	804	-0-	-5365	-0-	804	3			N	-0-					2
02	4900	X	683	-0-	-4217	-0-	683	3			N	-0-					2

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9704	3	15	9	N	14					136
10	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	9992	3	11	9	N	10					146
11	9900	X	9815	-0-	-85	-0-	9797	3	18	9	N	16					162
12	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	9879	3	32	9	N	29					191
01	10230	X	9574	-0-	-656	-0-	9541	3	33	9	N	30	168	1			53
02	9156	X	8507	-0-	-649	-0-	8488	3	19	9	N	17					70

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	5961	3	41	9	N	37					48
10	6789	X	6309	-0-	-480	-0-	6275	3	34	9	N	31					79
11	6570	X	6113	-0-	-457	-0-	6071	3	42	9	N	38					117
12	6541	X	6406	-0-	-135	-0-	6360	3	46	9	N	42	155	1			4
01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	16	1	5162	3	N	34					38
							37	9									
*02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	3	1	6206	3	N	57					95
							63	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	47	1	5341	3	N	2					99
							2	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4066	3	9	9	N	8					107
11	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	225	1	2749	3	N	14					121
							15	9									
12	4898	X	2332	-0-	-2566	-0-	279	1	2042	3	N	10					131
							11	9									
01	4898	X	2961	-0-	-1937	-0-	263	1	2687	3	N	10					141
							11	9									
02	4424	X	2844	-0-	-1580	-0-	238	1	2566	3	N	36	167	1			10
							40	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					73
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					73
11	7650	X	6310	-0-	-1340	-0-	6310	3			N	-0-					73
12	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	3			N	-0-					73
01	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	3			N	-0-					73
*02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					73

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3431	3	78	9	N	71					160
10	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3434	3	70	9	N	64	174	1			50
11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3171	3	53	9	N	48					98
12	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3494	3	69	9	N	63					161
01	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	3511	3	65	9	N	59	174	1			46
*02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3245	3	56	9	N	51					97

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	275	1	802	3	N	61	171	1			38
							67	9									
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	274	1	733	3	N	62					100
							68	9									
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	279	1	535	3	N	57					157
							63	9									
12	1178	N	746	-0-	-432	-0-	289	1	398	3	N	54	161	1			50
							59	9									
01	1085	N	607	-0-	-478	-0-	303	1	235	3	N	63					113
							69	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	272	1	466	3	N	59	1	8			171
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					39
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					39
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	3320	3	2	9	N	2					41
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3391	3	12	9	N	11					52
01	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3306	3	10	9	N	9					61
02	3164	X	2909	-0-	-255	-0-	2900	3	9	9	N	8					69

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3122	-0-	-1288	-0-	3120	3	2	9	N	2					142
10	4526	X	3253	-0-	-1273	-0-	3250	3	3	9	N	3					145
11	4380	X	3478	-0-	-902	-0-	3455	3	23	9	N	21					166
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3964	3	35	9	N	32	172	1			26
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4151	3	32	9	N	29					55
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3503	3	22	9	N	20					75

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3249	-0-	-2241	-0-	3248	3	1	9	N	1					160
10	5177	X	2133	-0-	-3044	-0-	2132	3	1	9	N	1					161
11	5010	X	1546	-0-	-3464	-0-	1546	3			N	-0-					161
12	5177	X	2039	-0-	-3138	-0-	2035	3	4	9	N	4					165
01	5146	X	1065	-0-	-4081	-0-	1065	3			N	-0-					165
02	3024	X	832	-0-	-2192	-0-	832	3			N	-0-					165

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9292	-0-	-338	-0-	9245	3	47	9	N	43					67
10	9610	X	9409	-0-	-201	-0-	9358	3	51	9	N	46	89	1			24
11	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	9062	3	42	9	N	38					62
12	9610	X	9364	-0-	-246	-0-	9300	3	64	9	N	58	95	1	1	8	24
01	9610	X	9231	-0-	-379	-0-	9200	3	31	9	N	28					52
02	8680	X	8523	-0-	-157	-0-	8488	3	35	9	N	32					84

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	8563	3	N	22					116
							24	9									
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	103	1	8403	3	N	21					137
							23	9									
11	9720	X	8288	-0-	-1432	-0-	99	1	8167	3	N	20	1	8			156
							22	9									
12	10044	X	8130	-0-	-1914	-0-	102	1	8000	3	N	25	6	8			175
							28	9									
01	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	122	1	7799	3	N	36	180	1	2	8	29
							40	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	112	1	6971	3	N	32	6	8			55
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	346	-0-	-3014	-0-	343	1	3	9	N	3					28
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	427	1	3453	3	N	72					100
							79	9									
11	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	313	1	2363	3	N	38					138
							42	9									
12	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	378	1	1049	3	N	49	179	1			8
							54	9									
01	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	402	1	2521	3	N	41					49
							45	9									
02	3584	X	3234	-0-	-350	-0-	363	1	2832	3	N	35					84
							39	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5601	-0-	-1419	-0-	137	1	5390	3	N	67					150
							74	9									
10	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	141	1	6437	3	N	55	171	1			34
							61	9									
11	7020	X	6301	-0-	-719	-0-	158	1	6058	3	N	77	1	8			110
							85	9									
12	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	168	1	6061	3	N	67	6	8			171
							74	9									
01	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	182	1	6022	3	N	88	170	1	2	8	87
							97	9									
*02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	88	1	6120	3	N	74	5	8			156
							81	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	13	1	5129	3	N	20					135
							22	9									
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	149	1	5076	3	N	24					159
							26	9									
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	146	1	5162	3	N	23	165	1			17
							25	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	150	1	5307	3	N	29	6	8			40
							32	9									
01	5394	X	4363	-0-	-1031	-0-	365	1	3975	3	N	21	2	8			59
							23	9									
02	4984	X	4290	-0-	-694	-0-	379	1	3879	3	N	29	5	8			83
							32	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	75	1	2979	3	N	62					88
							68	9									
10	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	818	1	2436	3	N	79					167
							87	9									
11	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	808	1	2458	3	N	81	183	1			65
							89	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	739	1	3060	3	N	88	7	8			146
							97	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	629	1	3545	3	N	70	174	1	3	8	39
							77	9									
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	509	1	3375	3	N	85	8	8			116
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4118	3	19	9	N	17					27
10	4836	X	4118	-0-	-718	-0-	4101	3	17	9	N	15					42
11	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	3701	3	17	9	N	15					57
12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	3890	3	20	9	N	18					75
01	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	2870	3	18	9	N	16	1	8			90
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4584	3	20	9	N	18	2	8			106

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

09	4470	X	2666	-0-	-1804	-0-	60	1	2603	3	N	3					139
							3	9									
10	4619	X	1737	-0-	-2882	-0-	126	1	1603	3	N	7					146
							8	9									
11	3060	X	198	-0-	-2862	-0-	194	1	4	9	N	4					150
12	2759	X	1694	-0-	-1065	-0-	174	1	1509	3	N	10					160
							11	9									
01	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1791	3	18	9	N	16					176
02	2492	X	1706	-0-	-786	-0-	69	1	1623	3	N	13	169	1			20
							14	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

09	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	534	1	1029	3	N	10					77
							11	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	455	1	3425	3	N	17					94
							19	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	372	1	4155	3	N	12					106
							13	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	446	1	4098	3	N	17					123
							19	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	3	25	9	N	23					146
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	295	1	3352	3	N	30	160	1			16
							33	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

09	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	235	1	2684	3	N	25					153
							28	9									
10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	241	1	2802	3	N	25					178
							28	9									
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	243	1	2431	3	N	24	177	1			25
							26	9									
12	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	259	1	2334	3	N	32	1	8			56
							35	9									
01	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	166	1	2324	3	N	26					82
							29	9									
02	2772	X	2317	-0-	-455	-0-	250	1	2032	3	N	32	2	8			112
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	825	1	1343	3	N	107					139
							118	9									
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	806	1	1829	3	N	120	184	1			75
							132	9									
11	2400	X	2032	-0-	-368	-0-	784	1	1156	3	N	84					159
							92	9									
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	3	N	138	161	1	3	8	133
							152	9									
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	818	1	1844	3	N	101	165	1	1	8	68
							111	9									
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	749	1	1546	3	N	93	3	8			158
							102	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					118
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	3	2	9	N	2					20
10	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	2652	3	1	9	N	1					21
11	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	2350	3	3	9	N	3					24
12	3844	X	2585	-0-	-1259	-0-	2582	3	3	9	N	3					27
01	3844	X	2822	-0-	-1022	-0-	2815	3	7	9	N	6					33
02	3416	X	2303	-0-	-1113	-0-	2294	3	9	9	N	8					41

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

09	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	355	1	1654	3	N	55					126
							61	9									
10	3069	X	1707	-0-	-1362	-0-	308	1	1338	3	N	55					181
							61	9									
11	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	338	1	1824	3	N	45	170	1			56
							50	9									
12	3193	X	1474	-0-	-1719	-0-	260	1	1175	3	N	35					91
							39	9									
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	212	1	2225	3	N	22					113
							24	9									
02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	9	N	10					123

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

09	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			N	-0-					77
10	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	3989	3			N	-0-					77
11	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	3			N	-0-					77
12	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3878	3	11	9	N	10					87
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3859	3	12	9	N	11					98
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3484	3	2	9	N	2					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	348	1	6251	3	N	62					124
							68	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	349	1	6171	3	N	53					177
							58	9									
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	333	1	6099	3	N	50	180	1			47
							55	9									
12	6882	X	6820	-0-	-62	-0-	280	1	6462	3	N	71					118
							78	9									
01	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	284	1	6371	3	N	64					182
							70	9									
02	6216	X	5969	-0-	-247	-0-	209	1	5748	3	N	11	67	1	1	8	125
							12	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	89	1	7531	3	N	46					204
							51	9									
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7610	3	57	9	N	52	181	1			75
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	63	1	6384	3	N	51	1	8			125
							56	9									
12	7409	X	6433	-0-	-976	-0-	100	1	6290	3	N	39	3	8			161
							43	9									
01	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	110	1	6872	3	N	36	173	1	1	8	23
							40	9									
02	6692	X	6013	-0-	-679	-0-	131	1	5828	3	N	49	5	8			67
							54	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

09	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	471	1	852	3	N	12					167
							13	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	446	1	1112	3	N	10					177
							11	9									
11	1680	N	993	-0-	-687	-0-	395	1	587	3	N	10	172	1	2	8	13
							11	9									
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	332	1	509	3	N	9	7	8			15
							10	9									
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	409	1	1115	3	N	8	3	8			20
							9	9									
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	674	3	N	14	8	8			26
							15	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4622	3	39	9	N	35					53
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4860	3	54	9	N	49					102
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4546	3	44	9	N	40	1	8			141
12	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	4672	3	53	9	N	48	5	8			184
01	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4518	3	40	9	N	36	170	1	2	8	48
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	3857	3	51	9	N	46	5	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	96	1	7167	3	N	2					156
							2	9									
10	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	113	1	7261	3	N	6					162
							7	9									
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	90	1	7617	3	N	13	169	1			6
							14	9									
12	7874	X	5399	-0-	-2475	-0-	308	1	5089	3	N	2					8
							2	9									
01	7502	X	6426	-0-	-1076	-0-	226	1	6191	3	N	8	1	8			15
							9	9									
02	7196	X	3373	-0-	-3823	-0-	204	1	3168	3	N	1					16
							1	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					69
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					69
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					69
12	682	N	200	-0-	-482	-0-	200	1			N	-0-					69
01	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	1			N	-0-					69
02	364	N	10	-0-	-354	-0-	10	1			N	-0-					69

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	128	1	3857	3	N	-0-					140
10	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	174	1	3899	3	N	-0-					140
11	5280	X	4082	-0-	-1198	-0-	195	1	3886	3	N	1	1	8			140
							1	9									
12	5239	X	3939	-0-	-1300	-0-	198	1	3737	3	N	4	3	8			141
							4	9									
01	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	192	1	4390	3	N	5	2	8			144
							6	9									
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	155	1	4171	3	N	14	3	8			155
							15	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	245	1	2342	3	N	79					174
							87	9									
10	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	297	1	1844	3	N	57					231
							63	9									
11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	262	1	2483	3	N	50	171	1			110
							55	9									
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2547	3	N	103	181	1			32
							113	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	408	1	2568	3	N	103					135
							113	9									
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	336	1	2695	3	N	79	164	1			50
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2365	-0-	-635	319	420	1	1803	3	N	129	170	1			147
							142	9									
10	2313	X	1994	-0-	-319	-0-	597	1	1267	3	N	118	173	1			92
							130	9									
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	576	1	1114	3	N	103	166	1	2	8	27
							113	9									
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	586	1	2000	3	N	161	7	8			181
							177	9									
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	552	1	1901	3	N	140	161	1	3	8	157
							154	9									
*02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	527	1	1725	3	N	144	163	1	10	8	128
							158	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	4778	-0-	-4732	-0-	45	1	4668	3	N	59					156
							65	9									
10	9827	X	5300	-0-	-4527	-0-	5281	3	19	9	N	17					173
11	8400	X	5023	-0-	-3377	-0-	5004	3	19	9	N	17	171	1			19
12	6851	X	4249	-0-	-2602	-0-	4221	3	28	9	N	25					44
01	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	5104	3	83	9	N	75					119
02	4788	X	4453	-0-	-335	-0-	4418	3	35	9	N	32					151

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	2975	-0-	-2755	-0-	2967	3	8	9	N	7					30
10	5921	X	1711	-0-	-4210	-0-	1709	3	2	9	N	2					32
11	4170	X	2581	-0-	-1589	-0-	2573	3	8	9	N	7					39
12	4216	X	3389	-0-	-827	-0-	3371	3	18	9	N	16					55
01	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	2961	3	15	9	N	14					69
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2859	3	6	9	N	5					74

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3598	-0-	598	598	825	1	2744	3	N	26					120
							29	9									
10	2930	X	2332	-0-	-598	-0-	759	1	1497	3	N	69					189
							76	9									
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	26	171	1			44
							29	9									
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	813	1	3432	3	N	40					84
							44	9									
01	899	X	848	-0-	-51	-0-	394	1	446	3	N	7					91
							8	9									
02	812	X	14	-0-	-798	-0-	14	3			N	-0-					91

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6739	3	8	9	N	7					70
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6853	3	12	9	N	11					81
11	6870	X	6606	-0-	-264	-0-	6586	3	20	9	N	18					99
12	7006	X	6461	-0-	-545	-0-	6426	3	35	9	N	32	126	1			5
01	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6499	3	21	9	N	19					24
02	6300	X	5588	-0-	-712	-0-	5562	3	26	9	N	24					48

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	3	10	9	N	9					52
10	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3886	3	9	9	N	8					60
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5198	3	18	9	N	16					76
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6898	3	32	9	N	29	56	1			49
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6267	3	30	9	N	27					76
02	4872	X	4847	-0-	-25	-0-	4817	3	30	9	N	27					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	441	-0-	-126	-0-	438	1	3	9	N	3					93
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	1	8	9	N	7					100
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	658	1	3172	3	N	15	3	8			112
							17	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	612	1	3422	3	N	11					123
							12	9									
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	610	1	8	9	N	7					130
02	504	X	475	-0-	-29	-0-	475	1			N	-0-					130

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	9877	3	2	9	N	2					177
10	10633	X	8960	-0-	-1673	-0-	8960	3			N	-0-					177
11	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	9470	3	1	9	N	1	1	8			177
12	10261	X	9598	-0-	-663	-0-	9594	3	4	9	N	4	4	8			177
01	10199	X	9485	-0-	-714	-0-	9484	3	1	9	N	1	1	8			177
02	9212	X	8929	-0-	-283	-0-	8925	3	4	9	N	4	4	8			177

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	3	45	9	N	41					149
10	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	620	1	1532	3	N	27					176
							30	9									
11	3030	X	1775	-0-	-1255	-0-	600	1	1145	3	N	27					203
							30	9									
12	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	492	1	1541	3	N	28	1	8			230
							31	9									
01	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	619	1	1111	3	N	38					268
							42	9									
02	2856	X	2221	-0-	-635	-0-	560	1	1608	3	N	48	172	1	1	8	143
							53	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	N	22					43
							24	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	42	1	3906	3	N	12					55
							13	9									
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	48	1	3547	3	N	17					72
							19	9									
12	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	49	1	3790	3	N	18	1	8			89
							20	9									
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	32	1	3965	3	N	20	1	8			108
							22	9									
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	30	1	3706	3	N	19	2	8			125
							21	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-		4508	3	21	9	N	19					121
10	4216	X	3387	-0-	-829	-0-		3373	3	14	9	N	13					134
11	4440	X	2793	-0-	-1647	-0-		2781	3	12	9	N	11					145
12	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-		3338	3	18	9	N	16					161
01	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-		3026	3	25	9	N	23	183	1			1
02	4228	X	2824	-0-	-1404	-0-		2803	3	21	9	N	19	2	8			18

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	460	-0-	-440	-0-		449	1	11	9	N	10					84
10	806	N	430	-0-	-376	-0-		427	1	3	9	N	3					87
11	750	N	534	-0-	-216	-0-		499	1	35	9	N	32	1	8			118
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-		500	1	53	9	N	48	161	1			5
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-		413	1	98	9	N	89					94
02	504	N	501	-0-	-3	-0-		369	1	132	9	N	120	179	1			35

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-		361	1	6213	3	N	149					198
								164	9									
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-		395	1	6396	3	N	126	184	1			140
								139	9									
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-		311	1	5098	3	N	135	178	1	2	8	95
								149	9									
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-		319	1	6533	3	N	128	176	1			47
								141	9									
01	5146	X	440	-0-	-4706	-0-		378	1	62	9	N	56					103
*02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-		373	1	7160	3	N	257	170	1			190
								283	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-		6690	3	1	9	N	1					89
10	7781	X	6986	-0-	-795	-0-		6986	3			N	-0-					89
11	7110	X	6926	-0-	-184	-0-		6922	3	4	9	N	4	1	8			92
12	7347	X	6909	-0-	-438	-0-		6903	3	6	9	N	5	4	8			93
01	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-		6191	3	1	9	N	1	1	8			93
02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-		5611	3	6	9	N	5	5	8			93

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-		11020	3	118	9	N	107	159	1			77
10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-		11339	3	102	9	N	93					170
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-		11031	3	105	9	N	95	176	1			89
12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-		73	1	8358	3	N	116	177	1	1	8	27
								128	9									
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-		42	1	11997	3	N	229	1	8			255
								252	9									
*02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-		11338	3	211	9	N	192	343	1	2	8	102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	5207	-0-	-4003	-0-	870	1	4218	3	N	108					188
							119	9									
10	6789	X	3298	-0-	-3491	-0-	884	1	2351	3	N	57					245
							63	9									
11	5010	X	3407	-0-	-1603	-0-	842	1	2486	3	N	72	170	1			147
							79	9									
12	5394	X	3908	-0-	-1486	-0-	739	1	3072	3	N	88	172	1	3	8	60
							97	9									
01	5394	X	866	-0-	-4528	-0-	814	1	52	9	N	47	1	8			106
02	4872	X	869	-0-	-4003	-0-	807	1	62	9	N	56					162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	236	1	4708	3	N	78					120
							86	9									
10	6882	X	5025	-0-	-1857	-0-	257	1	4704	3	N	58					178
							64	9									
11	6660	X	4663	-0-	-1997	-0-	240	1	4378	3	N	41	172	1			47
							45	9									
12	6882	X	3089	-0-	-3793	-0-	408	1	2648	3	N	30					77
							33	9									
01	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	491	1	3397	3	N	51					128
							56	9									
02	4704	X	3417	-0-	-1287	-0-	419	1	2917	3	N	74					202
							81	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	507	1	1467	3	N	31					108
							34	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	537	1	1137	3	N	29					137
							32	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	485	1	958	3	N	40	5	8			172
							44	9									
12	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	419	1	903	3	N	47	169	1	18	8	32
							52	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	516	1	1763	3	N	37	7	8			62
							41	9									
*02	2800	N	3141	-0-	341	341	466	1	2620	3	N	50	21	8			91
							55	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3291	-0-	-2409	-0-	3287	3	4	9	N	4	166	1			12
10	5828	X	3749	-0-	-2079	-0-	3749	3			N	-0-					12
11	5610	X	3733	-0-	-1877	-0-	3733	3			N	-0-					12
12	5053	X	2648	-0-	-2405	-0-	2648	3			N	-0-					12
01	4743	X	1363	-0-	-3380	-0-	1363	3			N	-0-					12
02	3472	X	808	-0-	-2664	-0-	808	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	2949	-0-	-2181	-0-	307	1	2574	3	N	62	178	1			26
							68	9									
10	5239	X	2554	-0-	-2685	-0-	355	1	2166	3	N	30					56
							33	9									
11	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	351	1	2030	3	N	58					114
							64	9									
12	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	276	1	3315	3	N	80	168	1			26
							88	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	241	1	3814	3	N	60					86
							66	9									
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3052	3	N	32					118
							35	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

09	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	9204	3	22	9	N	20					121
10	9796	X	9005	-0-	-791	-0-	8984	3	21	9	N	19					140
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10242	3	24	9	N	22					162
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10734	3	23	9	N	21					183
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	10025	3	21	9	N	19	159	1			43
*02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9537	3	25	9	N	23					66

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	353	1	5083	3	N	45					168
							50	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	363	1	5669	3	N	24					192
							26	9									
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	350	1	5384	3	N	24	171	1			45
							26	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	111	1	8194	3	N	55					100
							61	9									
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	124	1	7844	3	N	51					151
							56	9									
*02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	106	1	7168	3	N	38	170	1			19
							42	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

09	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	6446	3	15	9	N	14					20
10	7874	X	4571	-0-	-3303	-0-	4551	3	20	9	N	18					38
11	7260	X	5841	-0-	-1419	-0-	5827	3	14	9	N	13					51
12	6665	X	5593	-0-	-1072	-0-	5571	3	22	9	N	20					71
01	6665	X	4924	-0-	-1741	-0-	48	1	4840	3	N	33					104
							36	9									
02	6020	X	4337	-0-	-1683	-0-	61	1	4259	3	N	15					119
							17	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	358	1	4433	3	N	288	359	1				132
							317	9										
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	427	1	3224	3	N	213	178	1				167
							234	9										
11	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	423	1	3812	3	N	287	343	1	1	8		110
							316	9										
12	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	368	1	4082	3	N	311	169	1	3	8		249
							342	9										
01	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	438	1	3690	3	N	250	170	1	1	8		328
							275	9										
02	4760	X	4436	-0-	-324	-0-	411	1	3746	3	N	254	345	1	3	8		234
							279	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6634	3	4	9	N	4					9
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6722	3	8	9	N	7					16
11	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6431	3	24	9	N	22					38
12	6851	X	6381	-0-	-470	-0-	6358	3	23	9	N	21					59
01	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	6417	3	28	9	N	25					84
02	6188	X	5369	-0-	-819	-0-	5348	3	21	9	N	19					103

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5841	-0-	-1089	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5972	-0-	-1189	-0-	5968	3	4	9	N	4					4
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	5747	3	14	9	N	13					17
12	6603	X	4727	-0-	-1876	-0-	4717	3	10	9	N	9					26
01	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	4991	3	1	9	N	1					27
02	5460	X	4940	-0-	-520	-0-	4940	3			N	-0-					27

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	426	1	2545	3	N	13					35
							14	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	411	1	2522	3	N	20					55
							22	9									
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	405	1	2379	3	N	18					73
							20	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	349	1	3353	3	N	20	1	8			92
							22	9									
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	423	1	2560	3	N	23	1	8			114
							25	9									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	421	1	1542	3	N	11	2	8			123
							12	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5579	-0-	-721	-0-	5554	3	25	9	N	23					70
10	6417	X	5464	-0-	-953	-0-	5433	3	31	9	N	28					98
11	6210	X	4982	-0-	-1228	-0-	4950	3	32	9	N	29					127
12	6417	X	5145	-0-	-1272	-0-	5112	3	33	9	N	30					157
01	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5707	3	56	9	N	51	171	1			37
02	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5077	3	43	9	N	39					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	407	1	1945	3	N	15					125
							17	9									
10	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	364	1	2383	3	N	31					156
							34	9									
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	409	1	2298	3	N	48	165	1			39
							53	9									
12	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	379	1	2016	3	N	43					82
							47	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	378	1	3236	3	N	36					118
							40	9									
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	327	1	3245	3	N	21					139
							23	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	371	1	5208	3	N	10					50
							11	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	354	1	5173	3	N	8					58
							9	9									
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	401	1	4687	3	N	16					74
							18	9									
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	346	1	5127	3	N	49					123
							54	9									
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	397	1	4964	3	N	29					152
							32	9									
*02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	3	N	17					169
							19	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5699	3	25	9	N	23					100
10	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5884	3	29	9	N	26					126
11	5700	X	5696	-0-	-4	-0-	5657	3	39	9	N	35					161
12	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5780	3	46	9	N	42	173	1			30
01	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5747	3	40	9	N	36					66
02	5348	X	5196	-0-	-152	-0-	5163	3	33	9	N	30					96

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10583	3	78	9	N	71	176	1			37
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10195	3	65	9	N	59					96
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	20	1	7564	3	N	36					132
							40	9									
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	4	1	11422	3	N	55	172	1	1	8	14
							61	9									
01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	2	1	10980	3	N	53	1	8			66
							58	9									
*02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9063	3	62	9	N	56	2	8			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10726	-0-	-1214	-0-	160 54	1 9	10512	3	N	49					69
10	11129	X	11061	-0-	-68	-0-	152 55	1 9	10854	3	N	50					119
11	10770	X	10713	-0-	-57	-0-	147 54	1 9	10512	3	N	49	1	8			167
12	11098	X	6236	-0-	-4862	-0-	150 72	1 9	6014	3	N	65	177	1			55
01	11098	X	4858	-0-	-6240	-0-	169 79	1 9	4610	3	N	72					127
02	10024	X	8688	-0-	-1336	-0-	131	1	8557	3	N	-0-					127

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	296 109	1 9	5468	3	N	99					191
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	300 100	1 9	5857	3	N	91	178	1			104
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	283 79	1 9	4806	3	N	72	2	8			174
12	6076	X	4176	-0-	-1900	-0-	256 81	1 9	3839	3	N	74	168	1	10	8	70
01	6262	X	5367	-0-	-895	-0-	319 83	1 9	4965	3	N	75	4	8			141
02	5656	X	5090	-0-	-566	-0-	290 84	1 9	4716	3	N	76	161	1	11	8	45

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	305	-0-	-4015	-0-	294	1	11	9	N	10					86
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	6005	3	N	11					97
11	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	148 8	1 9	3678	3	N	7					104
12	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	173 11	1 9	3505	3	N	10					114
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	4370	3	N	13					127
02	4032	X	690	-0-	-3342	-0-	277 12	1 9	401	3	N	11					138

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8251	-0-	-509	-0-	8230	3	21	9	N	19	123	1			14
10	8897	X	8540	-0-	-357	-0-	8514	3	26	9	N	24					38
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8607	3	46	9	N	42					80
12	8897	X	8876	-0-	-21	-0-	8834	3	42	9	N	38					118
01	8525	X	8436	-0-	-89	-0-	8388	3	48	9	N	44					162
02	8064	X	7690	-0-	-374	-0-	7642	3	48	9	N	44	176	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	235	1	20	3	N	-0-					76
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	273	1	299	3	N	5					81
							6	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	7					88
							8	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	318	1	1397	3	N	6					94
							7	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	5					99
							6	9									
02	1708	N	886	-0-	-822	-0-	302	1	575	3	N	8					107
							9	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	3			N	-0-	124	1			2
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5220	3	3	9	N	3					5
11	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5146	3	3	9	N	3					8
12	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	5403	3	2	9	N	2					10
01	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5208	3	9	9	N	8					18
02	4872	X	4463	-0-	-409	-0-	4457	3	6	9	N	5					23

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

09	5010	X	2951	-0-	-2059	-0-	460	1	2445	3	N	42					178
							46	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	479	1	2644	3	N	70					248
							77	9									
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	442	1	3317	3	N	60	2	8			306
							66	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	432	1	5227	3	N	51	180	1	7	8	170
							56	9									
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	438	1	5833	3	N	45	165	1	3	8	47
							50	9									
02	3584	X	2984	-0-	-600	-0-	459	1	2489	3	N	33	6	8			74
							36	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

09	8460	X	7791	-0-	-669	-0-	7772	3	19	9	N	17	48	1			36
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8660	3	24	9	N	22					58
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8515	3	24	9	N	22					80
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8182	3	76	9	N	69					149
01	8680	X	6731	-0-	-1949	-0-	6608	3	123	9	N	112	181	1			80
02	7980	X	6280	-0-	-1700	-0-	6195	3	85	9	N	77					157

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9114	3	18	9	N	16					157
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10125	3	3	9	N	3					160
11	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					160
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			N	-0-					160
01	8711	X	8468	-0-	-243	-0-	8468	3			N	-0-					160
02	7868	X	7653	-0-	-215	-0-	7653	3			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	15					35
							17	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	223	1	5578	3	N	15					50
							17	9									
11	5430	X	5326	-0-	-104	-0-	240	1	5058	3	N	25					75
							28	9									
12	7254	X	5574	-0-	-1680	-0-	227	1	5341	3	N	5					80
							6	9									
01	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	245	1	5657	3	N	11					91
							12	9									
02	6552	X	4683	-0-	-1869	-0-	211	1	4465	3	N	6					97
							7	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

09	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	5023	3	98	9	N	89					130
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5524	3	110	9	N	100	169	1			61
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5682	3	81	9	N	74					135
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5529	3	64	9	N	58					193
01	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	41	1	4532	3	N	53	166	1	1	8	79
							58	9									
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5493	3	91	9	N	83					162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

09	7050	X	6007	-0-	-1043	-0-	280	1	5681	3	N	42	143	1			25
							46	9									
10	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	292	1	5825	3	N	56					81
							62	9									
11	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	296	1	5303	3	N	60					141
							66	9									
12	6572	X	6048	-0-	-524	-0-	298	1	5682	3	N	62	176	1	1	8	26
							68	9									
01	6355	X	5343	-0-	-1012	-0-	273	1	5017	3	N	48					74
							53	9									
02	5600	X	5356	-0-	-244	-0-	246	1	5056	3	N	49	2	8			121
							54	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

09	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	37	1	5994	3	N	112	179	1			78
							123	9									
10	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6061	3	114	9	N	104					182
11	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	5709	3	134	9	N	122	162	1			142
12	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	5915	3	138	9	N	125	174	1			93
01	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5820	3	96	9	N	87	172	1			8
02	5740	X	5434	-0-	-306	-0-	5311	3	123	9	N	112					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	3	N	1					138
							1	9									
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	135	1	5028	3	N	2					140
							2	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	92	1	4876	3	N	11	140	1			11
							12	9									
12	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	148	1	3931	3	N	18					29
							20	9									
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	272	1	4995	3	N	26					55
							29	9									
02	4732	X	4236	-0-	-496	-0-	281	1	3937	3	N	16					71
							18	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	491	1	1501	3	N	73					104
							80	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	470	1	2051	3	N	77					181
							85	9									
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	447	1	2086	3	N	85	174	1	2	8	90
							94	9									
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	388	1	1939	3	N	99	160	1	8	8	21
							109	9									
01	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	461	1	1584	3	N	113	3	8			131
							124	9									
02	2464	X	1887	-0-	-577	-0-	401	1	1391	3	N	86	161	1	9	8	47
							95	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	600	1	2027	3	N	19					107
							21	9									
10	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	620	1	1907	3	N	23					130
							25	9									
11	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	578	1	1449	3	N	16					146
							18	9									
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	416	1	1892	3	N	14					160
							15	9									
01	2759	X	1534	-0-	-1225	-0-	501	1	1026	3	N	6					166
							7	9									
02	2464	X	2139	-0-	-325	-0-	416	1	1704	3	N	17	176	1			7
							19	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6246	-0-	-474	-0-	6237	3	9	9	N	8	134	1			11
10	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	6607	3	15	9	N	14					25
11	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6068	3	21	9	N	19					44
12	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6313	3	20	9	N	18					62
01	6634	X	6060	-0-	-574	-0-	6042	3	18	9	N	16					78
02	5992	X	5342	-0-	-650	-0-	5328	3	14	9	N	13					91

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6187	3	26	9	N	24					116
10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6387	3	24	9	N	22					138
11	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6090	3	25	9	N	23					161
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5969	3	18	9	N	16	1	8			176
01	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5966	3	30	9	N	27	176	1	1	8	26
02	5796	X	5201	-0-	-595	-0-	5180	3	21	9	N	19					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	600	1	2873	3	N	51					163
							56	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	617	1	2642	3	N	80	175	1			68
							88	9									
11	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	558	1	1121	3	N	40					108
							44	9									
12	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	561	1	2851	3	N	45					153
							50	9									
01	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	619	1	2605	3	N	30					183
							33	9									
02	3304	X	2333	-0-	-971	-0-	478	1	1824	3	N	28	168	1			43
							31	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	3	8	9	N	7					151
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3610	3	7	9	N	6					157
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	3	3	9	N	3					160
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4899	3	19	9	N	17					177
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	N	6					183
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3895	3	11	9	N	10					193

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

09	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	62	1	3277	3	N	67					184
							74	9									
10	4495	X	3593	-0-	-902	-0-	3518	3	75	9	N	68	174	1			78
11	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	2989	3	56	9	N	51					129
12	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2734	3	56	9	N	51	161	1			19
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2771	3	55	9	N	50					69
02	3248	X	2507	-0-	-741	-0-	2455	3	52	9	N	47					116

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

09	4710	X	1896	-0-	-2814	-0-	1894	3	2	9	N	2					36
10	4495	X	1815	-0-	-2680	-0-	1812	3	3	9	N	3					39
11	4260	X	1853	-0-	-2407	-0-	1853	3			N	-0-					39
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					39
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					39
*02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					39

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

09	10410	X	9845	-0-	-565	-0-	9802	3	43	9	N	39					201
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10496	3	32	9	N	29	179	1			51
11	10020	X	9952	-0-	-68	-0-	9912	3	40	9	N	36					87
12	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10055	3	42	9	N	38					125
01	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	10239	3	42	9	N	38					163
02	9520	X	9347	-0-	-173	-0-	9307	3	40	9	N	36	177	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5033	3	138	9	N	125	180	1			120
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	5179	3	109	9	N	99	173	1			46
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5976	3	136	9	N	124					170
12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	3	150	9	N	136	174	1			132
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6722	3	129	9	N	117	167	1			82
*02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6033	3	102	9	N	93					175

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

09	5400	X	3464	-0-	-1936	-0-	74	1	3343	3	N	43					83
							47	9									
10	5580	X	3151	-0-	-2429	-0-	217	1	2868	3	N	60					143
							66	9									
11	5400	X	2637	-0-	-2763	-0-	210	1	2385	3	N	38					181
							42	9									
12	5301	X	2730	-0-	-2571	-0-	173	1	2513	3	N	40	177	1			44
							44	9									
01	4960	X	2855	-0-	-2105	-0-	214	1	2546	3	N	86					130
							95	9									
02	3220	X	2687	-0-	-533	-0-	194	1	2429	3	N	58	173	1			15
							64	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

09	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4752	3	39	9	N	35					64
10	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4895	3	52	9	N	47					111
11	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4740	3	42	9	N	38					149
12	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4765	3	51	9	N	46	162	1			33
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4771	3	45	9	N	41					74
02	4480	X	4444	-0-	-36	-0-	4401	3	43	9	N	39					113

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

09	8160	X	7691	-0-	-469	-0-	7599	3	92	9	N	84					167
10	8308	X	8206	-0-	-102	-0-	8107	3	99	9	N	90	168	1			89
11	8040	X	7831	-0-	-209	-0-	7735	3	96	9	N	87					176
12	8122	X	7887	-0-	-235	-0-	7790	3	97	9	N	88	175	1			89
01	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7643	3	96	9	N	87					176
02	7420	X	6988	-0-	-432	-0-	6907	3	81	9	N	74	171	1			79

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	5354	3	45	9	N	41	188	1			27
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6065	3	21	9	N	19					46
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5880	3	17	9	N	15					61
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5959	3	21	9	N	19					80
01	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5746	3	17	9	N	15					95
02	5516	X	5276	-0-	-240	-0-	5258	3	18	9	N	16					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6945	3	12	9	N	11					175
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7529	3	2	9	N	2					177
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7199	3	28	9	N	25					202
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7262	3	67	9	N	61	170	1			93
01	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	7	1	6757	3	N	49					142
							54	9									
02	6496	X	6394	-0-	-102	-0-	55	1	6327	3	N	11					153
							12	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6887	-0-	-763	-0-	6874	3	13	9	N	12					129
10	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7286	3	26	9	N	24					153
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7028	3	25	9	N	23					176
12	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	7133	3	19	9	N	17	149	1			44
01	7316	X	7092	-0-	-224	-0-	7063	3	29	9	N	26					70
02	6608	X	6265	-0-	-343	-0-	6242	3	23	9	N	21					91

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13012	3	54	9	N	49					132
10	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14651	3	44	9	N	40					172
11	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14750	3	67	9	N	61	178	1			55
12	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15565	3	64	9	N	58					113
01	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	68	9	N	62					175
02	13412	X	11371	-0-	-2041	-0-	11309	3	62	9	N	56	178	1			53

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7617	3	N	15					193
							17	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	180	1	8376	3	N	13					206
							14	9									
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	305	1	8000	3	N	12	1	8			217
							13	9									
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	315	1	8538	3	N	21	175	1	7	8	56
							23	9									
01	8556	X	8259	-0-	-297	-0-	369	1	7875	3	N	14	2	8			68
							15	9									
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	366	1	7454	3	N	23	7	8			84
							25	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	10033	-0-	-17	-0-	10025	3	8	9	N	7					125
10	10571	X	10212	-0-	-359	-0-	10205	3	7	9	N	6					131
11	10230	X	8788	-0-	-1442	-0-	8784	3	4	9	N	4	1	8			134
12	10571	X	8704	-0-	-1867	-0-	8700	3	4	9	N	4	3	8			135
01	10354	X	8526	-0-	-1828	-0-	8517	3	9	9	N	8	1	8			142
02	9352	X	8937	-0-	-415	-0-	8923	3	14	9	N	13	5	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4953	3	63	9	N	57	175	1			56
10	5859	X	5584	-0-	-275	-0-	1	1	5504	3	N	72					128
							79	9									
11	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5265	3	65	9	N	59					187
12	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5497	3	65	9	N	59	177	1			69
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	5369	3	97	9	N	88					157
02	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4762	3	108	9	N	98	164	1			91

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	3	24	9	N	22					162
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3259	3	14	9	N	13	165	1			10
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	3	17	9	N	15					25
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3327	3	8	9	N	7	1	8			31
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3469	3	24	9	N	22					53
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3303	3	30	9	N	27	2	8			78

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4529	3	77	9	N	70					109
10	5208	X	3655	-0-	-1553	-0-	3627	3	28	9	N	25					134
11	5100	X	3148	-0-	-1952	-0-	3123	3	25	9	N	23					157
12	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	3762	3	61	9	N	55	157	1	1	8	54
01	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3595	3	101	9	N	92					146
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2732	3	54	9	N	49	2	8			193

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7674	-0-	-1506	-0-	7668	3	6	9	N	5					72
10	9176	X	7416	-0-	-1760	-0-	7405	3	11	9	N	10					82
11	8880	X	6523	-0-	-2357	-0-	6505	3	18	9	N	16					98
12	9021	X	7364	-0-	-1657	-0-	7353	3	11	9	N	10					108
01	8990	X	6157	-0-	-2833	-0-	6153	3	4	9	N	4					112
02	7168	X	5191	-0-	-1977	-0-	5182	3	9	9	N	8					120

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	9039	3	10	9	N	9					131
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10216	3	26	9	N	24					155
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9899	3	30	9	N	27					182
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9902	3	29	9	N	26	180	1			28
01	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9592	3	28	9	N	25					53
02	9268	X	8725	-0-	-543	-0-	8685	3	40	9	N	36					89

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10978	-0-	-32	-0-	10934	3	44	9	N	40					75
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11293	3	59	9	N	54					129
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11014	3	33	9	N	30					159
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11550	3	36	9	N	33	175	1			17
01	11346	X	11236	-0-	-110	-0-	11203	3	33	9	N	30					47
*02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10360	3	65	9	N	59					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4921	3	11	9	N	10					164
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5010	3	9	9	N	8					172
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	22	1	4801	3	N	9					181
							10	9									
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	125	1	4918	3	N	8					189
							9	9									
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	29	1	5283	3	N	13	171	1			31
							14	9									
02	4116	X	3722	-0-	-394	-0-	133	1	3580	3	N	8					39
							9	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	588	1	4416	3	N	60					169
							66	9									
10	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	620	1	4050	3	N	53	173	1			49
							58	9									
11	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	600	1	3789	3	N	51					100
							56	9									
12	5239	X	4562	-0-	-677	-0-	620	1	3877	3	N	59					159
							65	9									
01	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	613	1	3620	3	N	50	159	1			50
							55	9									
02	4732	X	3892	-0-	-840	-0-	560	1	3271	3	N	55					105
							61	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5312	3	26	9	N	24					149
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5578	3	26	9	N	24					173
11	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	5351	3	26	9	N	24	170	1			27
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5489	3	32	9	N	29	3	8			53
01	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5464	3	31	9	N	28	1	8			80
02	5068	X	4916	-0-	-152	-0-	4885	3	31	9	N	28					108

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2201	3	86	9	N	78					138
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2038	3	67	9	N	61					199
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1890	3	67	9	N	61	177	1	1	8	82
12	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	1978	3	112	9	N	102	3	8			181
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57	177	1	1	8	60
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2150	3	83	9	N	75	2	8			133

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4561	3	52	9	N	47					119
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5265	3	35	9	N	32					151
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4769	3	28	9	N	25					176
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4627	3	17	9	N	15	1	8			190
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4232	3	25	9	N	23	171	1	1	8	41
*02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4004	3	23	9	N	21	2	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	315	1	3672	3	N	18					64
							20	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	286	1	4262	3	N	22					86
							24	9									
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	263	1	3694	3	N	15					101
							17	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3965	3	N	22					123
							24	9									
01	4557	X	2054	-0-	-2503	-0-	213	1	1833	3	N	7					130
							8	9									
02	4116	X	1711	-0-	-2405	-0-	178	1	1529	3	N	4					134
							4	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4477	3	61	9	N	55					122
10	5115	X	4221	-0-	-894	-0-	4162	3	59	9	N	54					176
11	4860	X	1438	-0-	-3422	-0-	1430	3	8	9	N	7	163	1			20
12	4898	X	838	-0-	-4060	-0-	823	3	15	9	N	14					34
01	4898	X	176	-0-	-4722	-0-	175	3	1	9	N	1					35
02	4228	X	1374	-0-	-2854	-0-	1343	3	31	9	N	28					63

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5196	3	32	9	N	29					98
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5427	3	33	9	N	30					128
11	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5125	3	31	9	N	28					156
12	5425	X	5419	-0-	-6	-0-	5386	3	33	9	N	30	166	1	1	8	19
01	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5411	3	40	9	N	36	1	8			54
02	4928	X	4862	-0-	-66	-0-	4830	3	32	9	N	29	2	8			81

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3427	-0-	-1913	-0-	67	1	3331	3	N	26					167
							29	9									
10	5084	X	3512	-0-	-1572	-0-	53	1	3416	3	N	39	176	1			30
							43	9									
11	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	90	1	3156	3	N	41					71
							45	9									
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	93	1	3151	3	N	44					115
							48	9									
01	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	93	1	3136	3	N	46					161
							51	9									
02	3192	X	2679	-0-	-513	-0-	84	1	2541	3	N	49	172	1			38
							54	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	846	1	5271	3	N	95	178	1			102
							105	9									
10	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	870	1	5062	3	N	94					196
							103	9									
11	5850	X	5846	-0-	-4	-0-	870	1	4855	3	N	110	173	1	3	8	130
							121	9									
12	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	841	1	4990	3	N	100	183	1			47
							110	9									
01	6417	X	4997	-0-	-1420	-0-	831	1	4096	3	N	64					111
							70	9									
02	5796	X	3842	-0-	-1954	-0-	621	1	3191	3	N	27					138
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2555	3	18	9	N	16	159	1			38
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2686	3	22	9	N	20					58
11	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2728	3	22	9	N	20					78
12	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2970	3	22	9	N	20	2	8			96
01	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1912	3	4	9	N	4					100
02	2576	X	1878	-0-	-698	-0-	1869	3	9	9	N	8	1	8			107

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3088	3	64	9	N	58					164
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3278	3	17	9	N	15					179
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3138	3	6	9	N	5					184
12	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	3221	3	33	9	N	30	173	1	1	8	40
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	N	33	1	8			72
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2880	3	32	9	N	29	2	8			99

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	3			N	-0-	45	1			85
10	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3274	3	3	9	N	3					88
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3068	3	4	9	N	4					92
12	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3169	3	8	9	N	7					99
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3080	3	8	9	N	7					106
02	2968	X	1800	-0-	-1168	-0-	17	1	1776	3	N	6					112
							7	9									

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3556	3	146	9	N	133	175	1			83
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3522	3	123	9	N	112	183	1			12
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3198	3	106	9	N	96					108
12	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3263	3	74	9	N	67					175
01	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	2972	3	274	9	N	249	349	1			75
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	2445	3	108	9	N	98					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	6650	3	50	9	N	45					114
10	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6601	3	57	9	N	52					166
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6423	3	31	9	N	28					194
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	3	48	9	N	44	175	1			63
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7014	3	53	9	N	48					111
*02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	3	32	9	N	29					140

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3353	3	40	9	N	36					147
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3645	3	43	9	N	39					186
11	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3390	3	31	9	N	28	174	1			40
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3392	3	46	9	N	42					82
01	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	3479	3	53	9	N	48					130
02	3332	X	3082	-0-	-250	-0-	3037	3	45	9	N	41					171

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	412	1	2411	3	N	145	177	1			89
							160	9									
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	421	1	2516	3	N	133					222
							146	9									
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	399	1	2358	3	N	148	175	1	1	8	194
							163	9									
12	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	385	1	2462	3	N	168	270	1	3	8	89
							185	9									
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	391	1	2394	3	N	137	170	1	2	8	54
							151	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	363	1	2153	3	N	139	2	8			191
							153	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	121	1	2906	3	N	47					161
							52	9									
10	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	119	1	1876	3	N	11					172
							12	9									
11	3540	X	1944	-0-	-1596	-0-	120	1	1803	3	N	19					191
							21	9									
12	3658	X	1629	-0-	-2029	-0-	103	1	1491	3	N	32	175	1			48
							35	9									
01	3658	X	1526	-0-	-2132	-0-	106	1	1379	3	N	37					85
							41	9									
02	2884	X	1524	-0-	-1360	-0-	98	1	1382	3	N	40					125
							44	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	32	1	5866	3	N	121	175	1			40
							133	9									
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	3	N	121					161
							133	9									
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	30	1	5737	3	N	119	180	1			100
							131	9									
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	30	1	5800	3	N	134	179	1			55
							147	9									
01	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	36	1	5672	3	N	148	175	1			28
							163	9									
*02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	18	1	5573	3	N	118					146
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3664	3	9	9	N	8					75
10	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	3853	3	14	9	N	13					88
11	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3348	3	12	9	N	11					99
12	4464	X	3086	-0-	-1378	-0-	3075	3	11	9	N	10	31	1			78
01	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2917	3	10	9	N	9					87
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	2256	3	8	9	N	7					94

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					69
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3594	3	29	9	N	26					95
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3245	3	29	9	N	26	2	8			119
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3163	3	34	9	N	31	7	8			143
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	3	17	9	N	15	3	8			155
*02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	3	9	9	N	8	8	8			155

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	45	1	4082	3	N	45					152
							50	9									
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4929	3	54	9	N	49	184	1			17
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	3	43	9	N	39	1	8			55
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5212	3	61	9	N	55	3	8			107
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5347	3	58	9	N	53	2	8			158
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4566	3	43	9	N	39	4	8			193

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	46	1	4539	3	N	25					124
							28	9									
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4817	3	37	9	N	34					158
11	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4589	3	34	9	N	31	176	1			13
12	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4611	3	30	9	N	27					40
01	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4557	3	29	9	N	26					66
02	4396	X	3936	-0-	-460	-0-	3908	3	28	9	N	25					91

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2649	3	N	55					162
							61	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	433	1	2771	3	N	47	187	1			22
							52	9									
11	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	319	1	3247	3	N	19	1	8			40
							21	9									
12	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	360	1	3266	3	N	62	1	8			101
							68	9									
01	4216	X	2343	-0-	-1873	-0-	376	1	1920	3	N	43	1	8			143
							47	9									
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	370	1	2742	3	N	44	182	1	2	8	3
							48	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7707	3	8	9	N	7					60
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7696	3	11	9	N	10					70
11	8130	X	7253	-0-	-877	-0-	7224	3	29	9	N	26					96
12	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	7340	3	21	9	N	19	107	1			8
01	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	7130	3	26	9	N	24					32
02	7196	X	6589	-0-	-607	-0-	6565	3	24	9	N	22					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7073	3	6	9	N	5					83
10	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	6423	3	7	9	N	6					89
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6808	3	18	9	N	16					105
12	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6731	3	11	9	N	10	74	1			41
01	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6641	3	15	9	N	14					55
02	6608	X	5099	-0-	-1509	-0-	5087	3	12	9	N	11					66

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	3	14	9	N	13					193
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2849	3	20	9	N	18	179	1			32
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2711	3	24	9	N	22					54
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2493	3	15	9	N	14					68
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					85
*02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2444	3	26	9	N	24					109

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9205	-0-	-515	-0-	8928	3	277	9	N	252	162	1			105
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	9272	3	263	9	N	239	176	1			168
11	9510	X	9140	-0-	-370	-0-	8863	3	277	9	N	252	341	1			79
12	9827	X	9438	-0-	-389	-0-	9166	3	272	9	N	247	167	1			159
01	9672	X	9060	-0-	-612	-0-	8822	3	238	9	N	216	340	1	1	8	34
02	8624	X	8253	-0-	-371	-0-	8030	3	223	9	N	203	175	1			62

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	3579	-0-	-4341	-0-	239	1	3310	3	N	27					76
							30	9									
10	5673	X	2860	-0-	-2813	-0-	221	1	2611	3	N	25					101
							28	9									
11	5490	X	4597	-0-	-893	-0-	207	1	4364	3	N	24					125
							26	9									
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	158	1	7122	3	N	65	150	1			40
							72	9									
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	168	1	6780	3	N	55					95
							61	9									
*02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	167	1	6093	3	N	44					139
							48	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	7895	-0-	-2875	-0-	361	1	7481	3	N	48					142
							53	9									
10	11129	X	7988	-0-	-3141	-0-	379	1	7531	3	N	71					213
							78	9									
11	10770	X	7234	-0-	-3536	-0-	364	1	6833	3	N	34	174	1			73
							37	9									
12	10757	X	6367	-0-	-4390	-0-	300	1	5975	3	N	84					157
							92	9									
01	9455	X	6497	-0-	-2958	-0-	321	1	6074	3	N	93	160	1			90
							102	9									
02	7364	X	6108	-0-	-1256	-0-	254	1	5775	3	N	72					162
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1734	3	2	9	N	2					21
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1687	3	3	9	N	3					24
11	1950	X	1628	-0-	-322	-0-	1624	3	4	9	N	4					28
12	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1302	3	3	9	N	3					31
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3000	3	21	9	N	19	1	8			49
*02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16	2	8			63

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					51
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					51
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					51
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					51
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					51
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	509	1	1	9	N	1					52

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	56	1	7981	3	N	15					174
							17	9									
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	54	1	6531	3	N	6					180
							7	9									
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	N	8	170	1			18
							9	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	80	1	3458	3	N	-0-					18
01	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	243	1	1799	3	N	-0-					18
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	289	1	285	3	N	-0-					18

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6585	-0-	-315	-0-	6548	3	37	9	N	34					51
10	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6789	3	42	9	N	38					89
11	6900	X	6649	-0-	-251	-0-	6598	3	51	9	N	46					135
12	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	6552	3	57	9	N	52	177	1			10
01	6820	X	6719	-0-	-101	-0-	6666	3	53	9	N	48					58
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	5340	3	46	9	N	42					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3306	3	21	9	N	19					97
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	3	20	9	N	18					115
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3385	3	22	9	N	20					135
12	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3467	3	15	9	N	14	138	1			11
01	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3425	3	21	9	N	19					30
02	3220	X	3134	-0-	-86	-0-	3112	3	22	9	N	20					50

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1016	3	26	9	N	24					121
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	N	15					136
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	3	21	9	N	19					155
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1050	3	17	9	N	15	164	1			6
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	3	17	9	N	15					21
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	894	3	17	9	N	15					36

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	3	1	9	N	1					174
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	3	1	9	N	1					175
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					175

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4504	-0-	-686	-0-	4467	3	37	9	N	34					127
10	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	3996	3	15	9	N	14					141
11	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	4935	3	17	9	N	15					156
12	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5033	3	15	9	N	14					170
01	5704	X	5022	-0-	-682	-0-	5013	3	9	9	N	8					178
*02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5275	3	7	9	N	6	152	1			32

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	266	1	5363	3	N	175	173	1			166
							193	9									
10	6324	X	2845	-0-	-3479	-0-	370	1	2332	3	N	130	180	1			116
							143	9									
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	321	1	5180	3	N	197	179	1			134
							217	9									
12	6975	X	2889	-0-	-4086	-0-	260	1	2518	3	N	101	174	1			61
							111	9									
01	6975	X	3988	-0-	-2987	-0-	291	1	3513	3	N	167					228
							184	9									
02	5432	X	2635	-0-	-2797	-0-	265	1	2284	3	N	78	171	1			135
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1210	-0-	-1070	-0-	325	1	870	3	N	14					86
							15	9									
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	372	1	835	3	N	14					100
							15	9									
11	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	319	1	476	3	N	16	2	8			114
							18	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	299	1	930	3	N	16	4	8			126
							18	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	362	1	1386	3	N	18	3	8			141
							20	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	1	17	9	N	15	7	8			149

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	244	1	2165	3	N	16					22
							18	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248	1	2592	3	N	22					44
							24	9									
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	241	1	2374	3	N	18	1	8			61
							20	9									
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	201	1	2391	3	N	20	1	8			80
							22	9									
01	2852	N	2570	-0-	-282	-0-	238	1	2311	3	N	19	1	8			98
							21	9									
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	505	1	1909	3	N	20	2	8			116
							22	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4011	-0-	-909	-0-	3854	3	157	9	N	143	170	1			56
10	4991	X	3754	-0-	-1237	-0-	3589	3	165	9	N	150					206
11	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	2926	3	151	9	N	137	166	1			177
12	4960	X	3584	-0-	-1376	-0-	3419	3	165	9	N	150	174	1			153
01	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	3369	3	138	9	N	125	172	1			106
02	3752	X	3194	-0-	-558	-0-	3070	3	124	9	N	113	165	1			54

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5518	3	13	9	N	12					122
10	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5674	3	18	9	N	16					138
11	5850	X	5462	-0-	-388	-0-	5437	3	25	9	N	23					161
12	6045	X	5288	-0-	-757	-0-	5277	3	11	9	N	10	147	1			24
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5170	3	11	9	N	10					34
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4905	3	21	9	N	19					53

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	252	1	3707	3	N	108	182	1			69
							119	9									
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	225	1	3783	3	N	97					166
							107	9									
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	233	1	3673	3	N	94	169	1	1	8	90
							103	9									
12	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	244	1	3692	3	N	105	171	1			24
							116	9									
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	230	1	3662	3	N	116					140
							128	9									
02	3808	X	3594	-0-	-214	-0-	208	1	3270	3	N	105					245
							116	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8123	-0-	-1207	-0-	8122	3	1	9	N	1					9
10	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8769	3	6	9	N	5					14
11	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9186	3	20	9	N	18					32
12	9269	X	8912	-0-	-357	-0-	8893	3	19	9	N	17					49
01	8990	X	7846	-0-	-1144	-0-	7838	3	8	9	N	7					56
02	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8450	3	14	9	N	13					69

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3924	-0-	-396	-0-	351	1	3505	3	N	62	178	1			47
							68	9									
10	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	314	1	3480	3	N	55					102
							61	9									
11	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	324	1	3246	3	N	83	174	1	1	8	10
							91	9									
12	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	339	1	3118	3	N	68					78
							75	9									
01	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	321	1	2959	3	N	64					142
							70	9									
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	289	1	2794	3	N	33					175
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	6745	3	9	9	N	8					82
10	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	6786	3	9	9	N	8					90
11	7080	X	6420	-0-	-660	-0-	6405	3	15	9	N	14					104
12	7099	X	6477	-0-	-622	-0-	6466	3	11	9	N	10	98	1			16
01	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6469	3	20	9	N	18					34
02	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5585	3	22	9	N	20					54

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	285	1	2050	3	N	58					102
							64	9									
10	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	334	1	1948	3	N	57					159
							63	9									
11	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	337	1	1844	3	N	62	171	1			50
							68	9									
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	346	1	2013	3	N	59					109
							65	9									
01	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	395	1	2201	3	N	49					158
							54	9									
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	382	1	2213	3	N	53	159	1			52
							58	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	840	1	4134	3	N	72	169	1			71
							79	9									
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	849	1	4598	3	N	117					188
							129	9									
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	695	1	4319	3	N	74	170	1	1	8	91
							81	9									
12	5208	X	3868	-0-	-1340	-0-	394	1	3395	3	N	72					163
							79	9									
01	5580	X	4177	-0-	-1403	-0-	380	1	3667	3	N	118	160	1			121
							130	9									
02	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	373	1	4120	3	N	72	162	1			31
							79	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	285	1	5980	3	N	38					114
							42	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4602	3	N	50					164
							55	9									
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	503	1	4222	3	N	36	2	8			198
							40	9									
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	526	1	4893	3	N	41	175	1	9	8	55
							45	9									
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	613	1	6756	3	N	44	4	8			95
							48	9									
*02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	547	1	6082	3	N	48	14	8			129
							53	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7607	3	23	9	N	21					74
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7440	3	24	9	N	22					96
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7192	3	29	9	N	26					122
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7172	3	30	9	N	27	1	8			148
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7221	3	31	9	N	28	163	1			13
*02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6472	3	29	9	N	26	2	8			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	4	1	5775	3	N	70	175	1			72
							77	9									
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5737	3	80	9	N	73					145
11	6030	X	5754	-0-	-276	-0-	5664	3	90	9	N	82	173	1			54
12	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	5778	3	84	9	N	76					130
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5914	3	90	9	N	82	173	1			39
02	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5177	3	75	9	N	68					107

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	6306	3	11	9	N	10					157
10	9424	X	8522	-0-	-902	-0-	8494	3	28	9	N	25					182
11	9120	X	7795	-0-	-1325	-0-	7764	3	31	9	N	28	185	1			25
12	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	8172	3	37	9	N	34	1	8			58
01	8525	X	8041	-0-	-484	-0-	8007	3	34	9	N	31	1	8			88
02	7700	X	7152	-0-	-548	-0-	7121	3	31	9	N	28					116

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	8074	3	11	9	N	10					99
10	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8156	3	7	9	N	6					105
11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7845	3	19	9	N	17					122
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	7802	3	10	9	N	9	84	1			47
01	8494	X	7641	-0-	-853	-0-	7639	3	2	9	N	2					49
02	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6820	3	17	9	N	15					64

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4					173
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	3	1	9	N	1					174
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1					175
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49	180	1			44
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	3	31	9	N	28					72
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	3	12	9	N	11					83

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1444	-0-	-686	-0-	210	1	1198	3	N	33					134
							36	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	217	1	2493	3	N	37					171
							41	9									
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	210	1	2098	3	N	25	173	1			23
							28	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	197	1	1879	3	N	36					59
							40	9									
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	214	1	1868	3	N	37					96
							41	9									
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	194	1	1694	3	N	40					136
							44	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6724	3	43	9	N	39					105
10	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6828	3	42	9	N	38					143
11	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6543	3	33	9	N	30					173
12	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	6820	3	43	9	N	39	168	1	1	8	43
01	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	6717	3	36	9	N	33					76
02	6328	X	6006	-0-	-322	-0-	5969	3	37	9	N	34	2	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7542	-0-	-318	-0-	7486	3	56	9	N	51					158
10	7998	X	7687	-0-	-311	-0-	7635	3	52	9	N	47					205
11	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7198	3	69	9	N	63	164	1			104
12	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	7321	3	54	9	N	49					153
01	7781	X	7501	-0-	-280	-0-	7444	3	57	9	N	52	165	1	1	8	39
02	7028	X	6326	-0-	-702	-0-	6262	3	64	9	N	58	2	8			95

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9546	3	31	9	N	28					115
10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13797	3	59	9	N	54					169
11	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12491	3	50	9	N	45	175	1			39
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13388	3	53	9	N	48					87
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13123	3	63	9	N	57					144
*02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11582	3	52	9	N	47					191

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394	1	2067	3	N	163	184	1			139
							179	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	421	1	1825	3	N	108	176	1			71
							119	9									
11	3030	X	1358	-0-	-1672	-0-	645	1	592	3	N	110	6	8			175
							121	9									
12	3131	X	1080	-0-	-2051	-0-	812	1	108	3	N	145	178	1	31	8	111
							160	9									
01	3131	X	1158	-0-	-1973	-0-	816	1	214	3	N	116	169	1	11	8	47
							128	9									
02	2464	X	794	-0-	-1670	-0-	711	1	83	9	N	75	31	8			91

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8906	-0-	-544	-0-	8905	3	1	9	N	1					90
10	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8885	3	3	9	N	3					93
11	9450	X	8547	-0-	-903	-0-	8543	3	4	9	N	4					97
12	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	8748	3	22	9	N	20					117
01	9765	X	8738	-0-	-1027	-0-	8715	3	23	9	N	21					138
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	7802	3	15	9	N	14					152

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	3604	-0-	-4076	-0-	288	1	3222	3	N	85					166
							94	9									
10	7223	X	3491	-0-	-3732	-0-	314	1	3070	3	N	97	170	1			93
							107	9									
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	274	1	4507	3	N	77					170
							85	9									
12	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	219	1	6204	3	N	136	169	1			137
							150	9									
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	236	1	6118	3	N	134	177	1			94
							147	9									
*02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	224	1	5033	3	N	103					197
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	10393	3	79	9	N	72	179	1			42
10	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	15	1	10066	3	N	78					120
							86	9									
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11311	3	107	9	N	97	174	1	1	8	42
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11826	3	102	9	N	93	20	1			115
01	11129	X	10648	-0-	-481	-0-	10550	3	98	9	N	89	178	1			26
02	10668	X	7753	-0-	-2915	-0-	241	1	7465	3	N	43					69
							47	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2436	3			N	-0-					97
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					97
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					97
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					97
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					107
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5					112

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	306	1	4867	3	N	28					74
							31	9									
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	284	1	6272	3	N	41					115
							45	9									
11	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	301	1	5396	3	N	32	1	8			146
							35	9									
12	5456	X	3822	-0-	-1634	-0-	370	1	3423	3	N	26	154	1			18
							29	9									
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7025	3	N	37					55
							41	9									
02	5964	X	3137	-0-	-2827	-0-	339	1	2776	3	N	20					75
							22	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	99	1	6681	3	N	42					148
							46	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8295	3	51	9	N	46	176	1			18
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7627	3	25	9	N	23					41
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7729	3	56	9	N	51					92
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	N	40					132
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	8	1	6796	3	N	30					162
							33	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4403	3	68	9	N	62	160	1			40
10	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4711	3	67	9	N	61					101
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4782	3	70	9	N	64					165
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5319	3	52	9	N	47	170	1			42
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5951	3	61	9	N	55					97
*02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5156	3	68	9	N	62					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	501	1	2975	3	N	18					70
							20	9									
10	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	620	1	2487	3	N	20					90
							22	9									
11	3780	X	2948	-0-	-832	-0-	584	1	2346	3	N	16					106
							18	9									
12	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	522	1	2852	3	N	51					157
							56	9									
01	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	607	1	2782	3	N	28	173	1			12
							31	9									
02	3276	X	3032	-0-	-244	-0-	517	1	2493	3	N	20					32
							22	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1541	3	30	9	N	27					168
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1614	3	25	9	N	23	172	1			19
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1554	3	22	9	N	20					39
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	3	25	9	N	23					62
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	3	28	9	N	25					87
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	N	20					107

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	7200	3	178	9	N	162	170	1			34
10	7936	X	7618	-0-	-318	-0-	7436	3	182	9	N	165					199
11	7560	X	7238	-0-	-322	-0-	7105	3	133	9	N	121	173	1			147
12	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7322	3	169	9	N	154	179	1			122
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7530	3	156	9	N	142	169	1			95
02	6888	X	6671	-0-	-217	-0-	6530	3	141	9	N	128	171	1			52

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5928	3	161	9	N	146	175	1			76
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6175	3	108	9	N	98					174
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6109	3	107	9	N	97					271
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6271	3	109	9	N	99	176	1			194
01	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	5688	3	101	9	N	92	175	1	1	8	110
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5124	3	94	9	N	85	176	1			19

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2403	3	78	9	N	71					114
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2287	3	90	9	N	82	167	1			29
11	2760	N	1930	-0-	-830	-0-	1846	3	84	9	N	76					105
12	2573	N	2092	-0-	-481	-0-	1986	3	106	9	N	96	180	1			21
01	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1811	3	58	9	N	53					74
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1618	3	66	9	N	60					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	360	1	92	3	N	13					168
							14	9									
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	471	1	135	9	N	123					291
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	497	1	24	3	N	14	175	1			130
							15	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	469	1	68	3	N	52					182
							57	9									
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	439	1	90	3	N	38	167	1			53
							42	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	417	1	104	3	N	59					112
							65	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

09	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	131	1	3913	3	N	86	179	1			24
							95	9									
10	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	135	1	3920	3	N	74					98
							81	9									
11	4230	X	3731	-0-	-499	-0-	129	1	3533	3	N	63					161
							69	9									
12	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	117	1	3431	3	N	65	175	1			51
							72	9									
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	131	1	3671	3	N	81					132
							89	9									
02	3864	X	3595	-0-	-269	-0-	84	1	3469	3	N	38					170
							42	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

09	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	600	1	3165	3	N	19					147
							21	9									
10	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	620	1	3381	3	N	19					166
							21	9									
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	593	1	3280	3	N	8	1	8			173
							9	9									
12	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	502	1	3441	3	N	19	160	1	4	8	28
							21	9									
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	618	1	3321	3	N	19	2	8			45
							21	9									
02	3640	X	3615	-0-	-25	-0-	550	1	3044	3	N	19	4	8			60
							21	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

09	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	149	1	1997	3	N	72					95
							79	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	2164	3	N	77					172
							85	9									
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	156	1	1860	3	N	46	148	1			70
							51	9									
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	142	1	2007	3	N	61					131
							67	9									
01	2418	N	1979	-0-	-439	-0-	163	1	1748	3	N	62					193
							68	9									
02	1932	N	1911	-0-	-21	-0-	157	1	1731	3	N	21	165	1			49
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	134	-0-	-1456	-0-	134	3			N	-0-					179
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	987	3	18	9	N	16					195
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	N	22	173	1	3	8	41
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1241	3	33	9	N	30	12	8			59
01	992	N	239	-0-	-753	-0-	209	3	30	9	N	27	4	8			82
02	980	N	153	-0-	-827	-0-	130	3	23	9	N	21	11	8			92

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6073	3	112	9	N	102	173	1			57
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5159	3	64	9	N	58					115
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4925	3	78	9	N	71	169	1			17
12	6386	X	5884	-0-	-502	-0-	5817	3	67	9	N	61					78
01	6386	X	974	-0-	-5412	-0-	962	3	12	9	N	11	1	8			88
02	5768	X	3427	-0-	-2341	-0-	3363	3	64	9	N	58					146

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	87	1	3737	3	N	27					174
							30	9									
10	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	93	1	3705	3	N	25					199
							28	9									
11	4140	X	3009	-0-	-1131	-0-	90	1	2902	3	N	15	173	1			41
							17	9									
12	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	84	1	3306	3	N	23					64
							25	9									
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	93	1	4442	3	N	35					99
							39	9									
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	84	1	3532	3	N	27					126
							30	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7440	-0-	-300	-0-	7337	3	103	9	N	94					186
10	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7598	3	110	9	N	100	166	1			120
11	7740	X	7235	-0-	-505	-0-	7134	3	101	9	N	92	171	1			41
12	7998	X	7499	-0-	-499	-0-	7391	3	108	9	N	98					139
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	7439	3	102	9	N	93	165	1	1	8	66
02	6972	X	6273	-0-	-699	-0-	6187	3	86	9	N	78					144

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9299	-0-	-721	-0-	9287	3	12	9	N	11	138	1			10
10	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9469	3	15	9	N	14					24
11	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9483	3	14	9	N	13					37
12	10013	X	9581	-0-	-432	-0-	9558	3	23	9	N	21					58
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9882	3	51	9	N	46					104
02	8876	X	8532	-0-	-344	-0-	8471	3	61	9	N	55					159

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10666	-0-	-104	-0-	10653	3	13	9	N	12					26
10	11160	X	10912	-0-	-248	-0-	10897	3	15	9	N	14					40
11	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10637	3	14	9	N	13					53
12	11284	X	10854	-0-	-430	-0-	10835	3	19	9	N	17					70
01	11284	X	10627	-0-	-657	-0-	10577	3	50	9	N	45					115
02	9968	X	9522	-0-	-446	-0-	9467	3	55	9	N	50					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

09	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4188	3	12	9	N	11					65
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	620	1	5076	3	N	23					88
							25	9									
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	600	1	4879	3	N	26	2	8			112
							29	9									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	561	1	5134	3	N	26	5	8			133
							29	9									
01	5735	X	4996	-0-	-739	-0-	576	1	4396	3	N	22	2	8			153
							24	9									
02	5180	X	4752	-0-	-428	-0-	558	1	4160	3	N	31	9	8			175
							34	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	154	1	7798	3	N	130					192
							143	9									
10	7750	X	5015	-0-	-2735	-0-	252	1	4707	3	N	51	182	1			61
							56	9									
11	7380	X	4775	-0-	-2605	-0-	257	1	4408	3	N	100					161
							110	9									
12	8370	X	5172	-0-	-3198	-0-	260	1	4773	3	N	126	169	1			118
							139	9									
01	8370	X	4965	-0-	-3405	-0-	288	1	4580	3	N	88					206
							97	9									
02	7560	X	5302	-0-	-2258	-0-	259	1	4918	3	N	114	173	1			147
							125	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	326	1	1307	3	N	60					65
							66	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	3	N	68					133
							75	9									
11	1530	N	871	-0-	-659	-0-	417	1	430	3	N	22					155
							24	9									
12	1581	N	525	-0-	-1056	-0-	466	1	45	3	N	13	159	1			9
							14	9									
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	495	1	862	3	N	46					55
							51	9									
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	410	1	141	3	N	49	2	8			102
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3078	3	25	9	N	23					118
10	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3255	3	23	9	N	21					139
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3048	3	21	9	N	19					158
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3154	3	22	9	N	20					178
01	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2523	3	8	9	N	7					185
02	2968	X	44	-0-	-2924	-0-	44	3			N	-0-					185

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	531	1	199	3	N	50					69
							55	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	528	1	216	3	N	62					131
							68	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	446	1	724	3	N	59	165	1	1	8	24
							65	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	375	1	496	3	N	70	3	8			91
							77	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	404	1	431	3	N	69	1	8			159
							76	9									
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	394	1	54	3	N	54	172	1	3	8	38
							59	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

09	6720	X	3950	-0-	-2770	-0-	533	1	3371	3	N	42					169
							46	9									
10	6944	X	3906	-0-	-3038	-0-	564	1	3329	3	N	12					181
							13	9									
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	450	1	5846	3	N	39	167	1			53
							43	9									
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	425	1	6147	3	N	51					104
							56	9									
01	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	505	1	2718	3	N	43					147
							47	9									
02	5908	X	4658	-0-	-1250	-0-	485	1	4164	3	N	8					155
							9	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

09	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6509	3	58	9	N	53					105
10	8525	X	6221	-0-	-2304	-0-	6162	3	59	9	N	54					159
11	8250	X	6390	-0-	-1860	-0-	6321	3	69	9	N	63	167	1			55
12	8525	X	7791	-0-	-734	-0-	7726	3	65	9	N	59					114
01	7781	X	7773	-0-	-8	-0-	7704	3	69	9	N	63					177
*02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7577	3	61	9	N	55	180	1			52

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

09	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	799	1	1642	3	N	122					187
							134	9									
10	4092	X	1777	-0-	-2315	-0-	479	1	1146	3	N	138	170	1			155
							152	9									
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	433	1	2091	3	N	155	172	1	2	8	136
							171	9									
12	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	389	1	2237	3	N	164	167	1	11	8	122
							180	9									
01	3906	X	628	-0-	-3278	-0-	485	1	143	9	N	130	160	1	3	8	89
02	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	472	1	1108	3	N	174	162	1	12	8	89
							191	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	94 86	1 9	8898	3	N	78	162	1			44
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	133 75	1 9	7766	3	N	68					112
11	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	145 59	1 9	5479	3	N	54					166
12	9393	X	5852	-0-	-3541	-0-	235 56	1 9	5561	3	N	51	172	1			45
01	9393	X	2160	-0-	-7233	-0-	426 29	1 9	1705	3	N	26					71
02	8484	X	1759	-0-	-6725	-0-	338 31	1 9	1390	3	N	28					99

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	415 72	1 9	270	3	N	65					178
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	431 70	1 9	463	3	N	64	176	1			66
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	395	1	70	9	N	64					130
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372 73	1 9	698	3	N	66	160	1			36
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	446 66	1 9	267	3	N	60					96
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	383 73	1 9	440	3	N	66	153	1			9

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	396 226	1 9	4039	3	N	205	170	1			128
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	420 199	1 9	4210	3	N	181	176	1			133
11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	411 201	1 9	4007	3	N	183	165	1			151
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	353 208	1 9	4277	3	N	189	163	1			177
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	419 201	1 9	4226	3	N	183	341	1			19
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	391 201	1 9	4881	3	N	183	160	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5782	-0-	-188	-0-	5724	3	58	9	N	53	165	1			65
10	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5630	3	42	9	N	38					103
11	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5616	3	48	9	N	44					147
12	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5837	3	81	9	N	74	171	1			50
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7060	3	62	9	N	56					106
*02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5395	3	75	9	N	68	3	8			171

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3442	3	42	9	N	38	175	1			34
10	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4426	3	33	9	N	30					64
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4343	3	42	9	N	38					102
12	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4254	3	52	9	N	47					149
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4238	3	61	9	N	55	162	1			42
02	4088	X	4051	-0-	-37	-0-	3999	3	52	9	N	47					89

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	397	1	3980	3	N	187	171	1			115
							206	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	421	1	4067	3	N	191	176	1			130
							210	9									
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	409	1	3961	3	N	177	178	1			129
							195	9									
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4152	3	N	167	173	1			123
							184	9									
01	4681	X	2949	-0-	-1732	-0-	418	1	2377	3	N	140	168	1			95
							154	9									
*02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	391	1	4809	3	N	181	167	1			109
							199	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	385	1	1912	3	N	100	182	1			91
							110	9									
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	396	1	1833	3	N	73					164
							80	9									
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	399	1	1627	3	N	81	174	1	1	8	70
							89	9									
12	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	421	1	1640	3	N	65					135
							72	9									
01	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	445	1	1573	3	N	112	178	1			69
							123	9									
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	398	1	1279	3	N	128	171	1			26
							141	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	632	1	2122	3	N	274	177	1			186
							301	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	651	1	2073	3	N	185	176	1			195
							204	9									
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	644	1	1794	3	N	219	338	1	7	8	69
							241	9									
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	651	1	1734	3	N	273	172	1			170
							300	9									
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	661	1	1593	3	N	243	172	1			241
							267	9									
*02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	617	1	1519	3	N	255	340	1			156
							281	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4242	3	9	9	N	8					58
10	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	4426	3	2	9	N	2					60
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4642	3	4	9	N	4	1	8			63
12	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4634	3	13	9	N	12	4	8			71
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4012	3	18	9	N	16	1	8			86
02	4340	X	3109	-0-	-1231	-0-	3106	3	3	9	N	3	3	8			86

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6861	3	4	9	N	4					30
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7142	3	12	9	N	11	20	1			21
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6993	3	6	9	N	5					26
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5582	3	11	9	N	10	20	1			16
01	7099	X	5436	-0-	-1663	-0-	5429	3	7	9	N	6					22
02	6412	X	5117	-0-	-1295	-0-	5104	3	13	9	N	12	20	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6774	3	35	9	N	32					235
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7623	3	92	9	N	84	154	1			165
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6439	3	47	9	N	43					208
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9561	3	83	9	N	75	155	1			128
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8593	3	50	9	N	45					173
*02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7406	3	90	9	N	82	156	1			99

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

09	810	N	672	-0-	-138	-0-	231	1	433	3	N	7					49
							8	9									
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	266	1	13	9	N	12					61
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	228	1	24	9	N	22					83
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	231	1	23	9	N	21					104
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	196	3	N	11					115
							12	9									
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	405	3	N	15					130
							17	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

09	7650	X	7044	-0-	-606	-0-	6989	3	55	9	N	50					156
10	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	7123	3	65	9	N	59	167	1			48
11	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	7015	3	52	9	N	47					95
12	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	7332	3	55	9	N	50					145
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7506	3	62	9	N	56	171	1	1	8	29
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6753	3	66	9	N	60					89

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

09	10710	X	6364	-0-	-4346	-0-	182	1	6176	3	N	5					70
							6	9									
10	11067	X	8314	-0-	-2753	-0-	106	1	8208	3	N	-0-					70
11	9750	X	8168	-0-	-1582	-0-	84	1	8040	3	N	40					110
							44	9									
12	9920	X	8328	-0-	-1592	-0-	75	1	8218	3	N	32					142
							35	9									
01	8308	X	7398	-0-	-910	-0-	115	1	7253	3	N	27					169
							30	9									
02	7616	X	6924	-0-	-692	-0-	95	1	6805	3	N	22					191
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			19
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	3	13	9	N	12					31
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	N	8					39
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	3	13	9	N	12					51
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	597	3	62	9	N	56					107
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					127

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

09	5040	X	3769	-0-	-1271	-0-	810	1	2938	3	N	19					63
							21	9									
10	3627	X	1742	-0-	-1885	-0-	829	1	884	3	N	26					89
							29	9									
11	3510	X	819	-0-	-2691	-0-	800	1	19	9	N	17	2	8			104
12	3906	X	784	-0-	-3122	-0-	777	1	7	9	N	6					110
01	3906	X	370	-0-	-3536	-0-	370	1			N	-0-					110
02	3528	X	339	-0-	-3189	-0-	339	1			N	-0-					110

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

09	12030	X	11408	-0-	-622	-0-	11342	3	66	9	N	60	169	1			39
10	12431	X	10450	-0-	-1981	-0-	10385	3	65	9	N	59					98
11	12030	X	11490	-0-	-540	-0-	11388	3	102	9	N	93					191
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	11490	3	92	9	N	84	172	1			103
01	11780	X	11350	-0-	-430	-0-	11248	3	102	9	N	93					196
02	10724	X	10123	-0-	-601	-0-	10049	3	74	9	N	67	184	1			79

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

09	12630	X	12435	-0-	-195	-0-	12403	3	32	9	N	29	63	1			28
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	12647	3	28	9	N	25					53
11	12630	X	12071	-0-	-559	-0-	12025	3	46	9	N	42					95
12	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	12412	3	46	9	N	42	68	1			69
01	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	12217	3	29	9	N	26					95
02	11620	X	10805	-0-	-815	-0-	10780	3	25	9	N	23					118

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

09	450	N	383	-0-	-67	-0-	247	3	136	9	N	124					172
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	173	3	124	9	N	113	169	1			116
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	294	3	149	9	N	135	169	1			82
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	268	3	180	9	N	164	172	1	1	8	73
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	287	3	123	9	N	112					185
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	339	3	135	9	N	123	169	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					1

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					163
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					163
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					163
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					163
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					163
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3503	3	1	9	N	1					164

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	167	-0-	-5533	-0-	167	1			N	-0-					4
10	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	329	1	3354	3	N	214					218
							235	9									
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	690	1	5143	3	N	222	351	1	4	8	85
							244	9									
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	688	1	5104	3	N	236	174	1			147
							260	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	750	1	4375	3	N	203	177	1			173
							223	9									
02	5684	X	4899	-0-	-785	-0-	559	1	4217	3	N	112	176	1			109
							123	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6660	-0-	-210	-0-	6464	3	196	9	N	178	186	1			132
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	6217	3	189	9	N	172					304
11	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6379	3	168	9	N	153	171	1	1	8	285
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6416	3	189	9	N	172	354	1			103
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6465	3	191	9	N	174	162	1			115
02	6216	X	5380	-0-	-836	-0-	5233	3	147	9	N	134	180	1			69

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	194	3	37	9	N	34					146
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	123	3	54	9	N	49	180	1			15
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	53	3	30	9	N	27					42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	25					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					88
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	16					104

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3231	3	61	9	N	55					151
10	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3487	3	73	9	N	66	175	1			42
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3312	3	68	9	N	62					104
12	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3225	3	72	9	N	65	96	1			73
01	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3332	3	77	9	N	70					143
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	2975	3	65	9	N	59	170	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					42
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	445	3	18	9	N	16					58
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	431	3	18	9	N	16	72	1			2
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	448	3	12	9	N	11					13
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	N	9					22
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	381	3	7	9	N	6					28

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	541	3	7	9	N	6	101	1			7
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					7
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					7
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					7
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					7
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					118
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	106	3	11	9	N	10	47	1			81
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					88
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	3	22	9	N	20	105	1			3
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	93	3	9	9	N	8					11
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	106	3	4	9	N	4					15

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

09	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7668	3	8	9	N	7					73
10	8184	X	8042	-0-	-142	-0-	8030	3	12	9	N	11					84
11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	7778	3	10	9	N	9					93
12	7936	X	7729	-0-	-207	-0-	7706	3	23	9	N	21	59	1			55
01	8029	X	7277	-0-	-752	-0-	7254	3	23	9	N	21					76
02	7280	X	6437	-0-	-843	-0-	6419	3	18	9	N	16					92

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3599	3	44	9	N	40					121
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3884	3	31	9	N	28					149
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3892	3	37	9	N	34					183
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8			199
01	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3078	3	37	9	N	34	171	1			62
02	3668	X	3283	-0-	-385	-0-	3255	3	28	9	N	25					87

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	4848	3			N	-0-					61
10	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	5153	3			N	-0-					61
11	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4735	3	8	9	N	7					68
12	7223	X	4934	-0-	-2289	-0-	4922	3	12	9	N	11					79
01	7223	X	4926	-0-	-2297	-0-	4912	3	14	9	N	13					92
02	4648	X	4329	-0-	-319	-0-	4319	3	10	9	N	9					101

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1267	3	114	9	N	104	167	1			71
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	731	3	84	9	N	76					147
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1141	3	108	9	N	98	159	1	2	8	84
12	1426	N	981	-0-	-445	-0-	871	3	110	9	N	100	157	1	7	8	20
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	3	76	9	N	69	2	8			87
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1407	3	108	9	N	98	8	8			177

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6419	3	6	9	N	5					111
10	6913	X	6625	-0-	-288	-0-	6622	3	3	9	N	3					114
11	6690	X	6099	-0-	-591	-0-	6088	3	11	9	N	10					124
12	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	6399	3	14	9	N	13	127	1			10
01	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6196	3	14	9	N	13					23
02	5992	X	5616	-0-	-376	-0-	5597	3	19	9	N	17					40

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6057	3	3	9	N	3					99
10	6293	X	6230	-0-	-63	-0-	6226	3	4	9	N	4					103
11	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6066	3	9	9	N	8	107	1			4
12	6293	X	6007	-0-	-286	-0-	5993	3	14	9	N	13					17
01	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5855	3	10	9	N	9					26
02	5684	X	5001	-0-	-683	-0-	4998	3	3	9	N	3					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3684	-0-	-1986	-0-	3680	3	4	9	N	4					114
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6008	3	4	9	N	4					118
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5251	3	7	9	N	6	83	1			41
12	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5440	3	17	9	N	15	50	1			6
01	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	5260	3	14	9	N	13					19
02	5432	X	4621	-0-	-811	-0-	4609	3	12	9	N	11					30

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					82
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					90
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					92
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					95
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					99
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					102

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

09	5640	X	4639	-0-	-1001	-0-	4594	3	45	9	N	41					104
10	5828	X	3316	-0-	-2512	-0-	3297	3	19	9	N	17					121
11	5430	X	3536	-0-	-1894	-0-	3516	3	20	9	N	18	1	8			138
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5398	3	56	9	N	51	166	1	3	8	20
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5083	3	32	9	N	29	1	8			48
02	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3690	3	39	9	N	35	3	8			80

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1763	3	64	9	N	58					92
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1809	3	43	9	N	39					131
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1751	3	59	9	N	54	164	1			21
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1809	3	76	9	N	69					90
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1823	3	77	9	N	70					160
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	3	58	9	N	53	168	1			45

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

09	4470	X	3964	-0-	-506	-0-	3852	3	112	9	N	102	168	1			29
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4520	3	141	9	N	128					157
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4280	3	139	9	N	126	174	1			109
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4319	3	145	9	N	132					241
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4159	3	123	9	N	112	169	1			184
02	4200	X	3834	-0-	-366	-0-	3736	3	98	9	N	89	173	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	167 53	1 9	5759	3	N	48					123
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	170 55	1 9	5802	3	N	50					173
11	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	174 44	1 9	4596	3	N	40	173	1			40
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	149 56	1 9	5708	3	N	51					91
01	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	161 57	1 9	5380	3	N	52					143
02	5292	X	4826	-0-	-466	-0-	136 52	1 9	4638	3	N	47	166	1			24

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	4759	3	94	9	N	85					182
10	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	4725	3	80	9	N	73	176	1			79
11	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	4709	3	88	9	N	80					159
12	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	4827	3	89	9	N	81	167	1			73
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4733	3	110	9	N	100	162	1			11
02	4536	X	4103	-0-	-433	-0-	4025	3	78	9	N	71					82

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	1	6	9	N	5					40
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	508	1	331	3	N	-0-					40
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					40
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	1			N	-0-					40
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					40
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	504	1	908	3	N	-0-					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					41
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					41
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					41
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					32
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1733	3	2	9	N	2					13
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1780	3	6	9	N	5					18
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1719	3	15	9	N	14					32
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1764	3	11	9	N	10					42
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1753	3	12	9	N	11					53
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1559	3	14	9	N	13	1	8			65

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	82835					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	79735					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	76735					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	73635					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	70535					N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	67735					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6481	3	133	9	N	121	176	1			234
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7493	3	166	9	N	151	174	1			211
11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	6620	3	162	9	N	147	164	1			194
12	7998	X	6456	-0-	-1542	-0-	6269	3	187	9	N	170	178	1			186
01	7998	X	6561	-0-	-1437	-0-	6466	3	95	9	N	86	172	1			100
02	6916	X	5925	-0-	-991	-0-	5814	3	111	9	N	101					201

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					79
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					79
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					79
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					79
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					79
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					87

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3			N	-0-					82
10	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	3			N	-0-					82
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					88
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	88	1			8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					8
02	1596	N	777	-0-	-819	-0-	1	1	776	3	N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4					125
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	3	11	9	N	10					135
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	3	2	9	N	2					137
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1070	3	67	9	N	61	174	1	1	8	23
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	3	14	9	N	13					36
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	342	3	80	9	N	73					177
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	348	3	55	9	N	50	130	1			97
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	3	30	9	N	27					124
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	3	34	9	N	31					155
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					177
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	3	33	9	N	30	115	1			92

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9199	-0-	-1271	-0-	112	1	8892	3	N	177	169	1			128
							195	9									
10	10075	X	9775	-0-	-300	-0-	99	1	9485	3	N	174	176	1			126
							191	9									
11	9870	X	7801	-0-	-2069	-0-	175	1	7422	3	N	185	173	1			138
							204	9									
12	10199	X	7717	-0-	-2482	-0-	197	1	7304	3	N	196	334	1			-0-
							216	9									
01	10199	X	5912	-0-	-4287	-0-	189	1	5549	3	N	158					158
							174	9									
02	8820	X	5621	-0-	-3199	-0-	221	1	5281	3	N	108	176	1			90
							119	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	69	1	10736	3	N	70	160	1			48
							77	9									
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	68	1	10734	3	N	64					112
							70	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	263	1	12114	3	N	65					177
							72	9									
12	11253	X	7398	-0-	-3855	-0-	261	1	7081	3	N	51	163	1			65
							56	9									
01	11253	X	4904	-0-	-6349	-0-	366	1	4490	3	N	44					109
							48	9									
02	11620	X	4909	-0-	-6711	-0-	380	1	4493	3	N	33					142
							36	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	438	1	3648	3	N	105	174	1			138
							116	9									
10	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	496	1	2789	3	N	86	172	1			52
							95	9									
11	4950	X	2144	-0-	-2806	-0-	488	1	1507	3	N	135					187
							149	9									
12	5115	X	4067	-0-	-1048	-0-	359	1	3569	3	N	126	159	1			154
							139	9									
01	5115	X	2610	-0-	-2505	-0-	422	1	2056	3	N	120	174	1			100
							132	9									
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	374	1	2438	3	N	93					193
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	351	1	2558	3	N	141	169	1			63
							155	9									
10	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	304	1	2575	3	N	124					187
							136	9									
11	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	343	1	2353	3	N	140	172	1	2	8	153
							154	9									
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	365	1	2457	3	N	149	169	1			133
							164	9									
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	365	1	2306	3	N	150	163	1			120
							165	9									
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-	306	1	2100	3	N	144	175	1			89
							158	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	1831	-0-	-2849	-0-	459	1	1280	3	N	84					114
							92	9									
10	3751	X	2468	-0-	-1283	-0-	457	1	1894	3	N	106					220
							117	9									
11	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	406	1	1475	3	N	95	173	1	2	8	140
							105	9									
12	2976	X	1750	-0-	-1226	-0-	445	1	1238	3	N	61	161	1			40
							67	9									
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	461	1	1535	3	N	112					152
							123	9									
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-	423	1	1359	3	N	120	174	1			98
							132	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	150	1	4617	3	N	23	172	1			38
							25	9									
10	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	161	1	4689	3	N	35					73
							39	9									
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	154	1	5181	3	N	30					103
							33	9									
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	54	1	7421	3	N	37					140
							41	9									
01	5394	X	3621	-0-	-1773	-0-	52	1	3501	3	N	62	164	1			38
							68	9									
02	5012	X	3981	-0-	-1031	-0-	123	1	3841	3	N	15					53
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8527	-0-	-113	-0-	482	1	7917	3	N	116	177	1			75
							128	9									
10	8928	X	6710	-0-	-2218	-0-	379	1	6209	3	N	111	179	1			7
							122	9									
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	457	1	8384	3	N	118					125
							130	9									
12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8383	3	N	152	167	1			110
							167	9									
01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	470	1	8593	3	N	141	167	1			84
							155	9									
*02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	437	1	7919	3	N	117	163	1			38
							129	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11112	3	22	9	N	20					141
10	11594	X	11360	-0-	-234	-0-	11343	3	17	9	N	15					156
11	11400	X	10895	-0-	-505	-0-	10885	3	10	9	N	9					165
12	11780	X	11533	-0-	-247	-0-	11	1	11482	3	N	36	161	1	1	8	39
							40	9									
01	11780	X	9824	-0-	-1956	-0-	202	1	9583	3	N	35					74
							39	9									
02	10388	X	8709	-0-	-1679	-0-	185	1	8500	3	N	22	2	8			94
							24	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	206	1	6312	3	N	83	168	1			44
							91	9									
10	8122	X	6623	-0-	-1499	-0-	220	1	6315	3	N	80					124
							88	9									
11	7860	X	5304	-0-	-2556	-0-	313	1	4916	3	N	68	1	8			191
							75	9									
12	7781	X	4143	-0-	-3638	-0-	320	1	3756	3	N	61	172	1			80
							67	9									
01	6820	X	4322	-0-	-2498	-0-	295	1	3948	3	N	72	1	8			151
							79	9									
02	6160	X	4783	-0-	-1377	-0-	266	1	4436	3	N	74	168	1			57
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4956	-0-	-1404	-0-	4945	3	11	9	N	10					66
10	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5220	3	17	9	N	15					81
11	6360	X	4838	-0-	-1522	-0-	4825	3	13	9	N	12					93
12	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	5126	3	15	9	N	14					107
01	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					122
02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4661	3	18	9	N	16					138

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8119	-0-	-281	-0-	412	1	7664	3	N	39					82
							43	9									
10	8618	X	8401	-0-	-217	-0-	419	1	7939	3	N	39					121
							43	9									
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	436	1	7756	3	N	37					158
							41	9									
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	406	1	8269	3	N	52	168	1			42
							57	9									
01	8401	X	8349	-0-	-52	-0-	476	1	7781	3	N	84	1	8			125
							92	9									
02	7672	X	7409	-0-	-263	-0-	340	1	7026	3	N	39					164
							43	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8165	3	122	9	N	111	173	1			82
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8643	3	276	9	N	251	169	1			164
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8559	3	158	9	N	144	174	1			134
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8752	3	158	9	N	144	177	1			101
01	8928	X	8858	-0-	-70	-0-	8715	3	143	9	N	130	169	1			62
02	8148	X	7850	-0-	-298	-0-	7728	3	122	9	N	111					173

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9206	-0-	-1624	-0-	9171	3	35	9	N	32					137
10	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9815	3	33	9	N	30					167
11	9990	X	9473	-0-	-517	-0-	9431	3	42	9	N	38	169	1	1	8	35
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9876	3	43	9	N	39					74
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10005	3	40	9	N	36	1	8			109
*02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9167	3	47	9	N	43	2	8			150

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7765	3	18	9	N	16					190
10	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	7953	3	24	9	N	22	171	1			41
11	7890	X	7555	-0-	-335	-0-	7525	3	30	9	N	27	1	8			67
12	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	7794	3	34	9	N	31	3	8			95
01	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7730	3	43	9	N	39	2	8			132
02	7252	X	6845	-0-	-407	-0-	6802	3	43	9	N	39	5	8			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

09	8160	X	7687	-0-	-473	-0-	7619	3	68	9	N	62					108
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	7781	3	92	9	N	84					192
11	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7402	3	92	9	N	84					276
12	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	7614	3	69	9	N	63	175	1			164
01	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	7502	3	120	9	N	109	174	1	1	8	98
02	7168	X	6758	-0-	-410	-0-	6681	3	77	9	N	70					168

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

09	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4117	3	88	9	N	80					107
10	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3900	3	85	9	N	77					184
11	4710	X	3775	-0-	-935	-0-	3695	3	80	9	N	73	173	1			84
12	4495	X	3838	-0-	-657	-0-	3764	3	74	9	N	67					151
01	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	3629	3	78	9	N	71	172	1			50
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3317	3	59	9	N	54					104

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13340	3	7	9	N	6					65
10	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14054	3	19	9	N	17					82
11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13625	3	25	9	N	23					105
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12837	3	10	9	N	9					114
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13398	3	1	9	N	1					115
*02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12249	3	4	9	N	4					119

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5589	3	18	9	N	16					66
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	3	N	12					78
							13	9									
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	275	1	2721	3	N	10					88
							11	9									
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	222	1	3996	3	N	22	4	8			106
							24	9									
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	244	1	3970	3	N	15	1	8			120
							17	9									
*02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	190	1	985	3	N	9	3	8			126
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	7067	-0-	-163	-0-	6993	3	74	9	N	67					165
10	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7038	3	32	9	N	29	166	1			28
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7451	3	56	9	N	51	1	8			78
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7998	3	34	9	N	31	66	1			43
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8267	3	112	9	N	102					145
*02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7184	3	106	9	N	96	176	1			65

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

09	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	489	1	1062	3	N	62	166	1			65
							68	9									
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	490	1	1060	3	N	55					120
							61	9									
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	441	1	1015	3	N	66	167	1	1	8	18
							73	9									
12	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	446	1	621	3	N	61	3	8			76
							67	9									
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	452	1	601	3	N	52	2	8			126
							57	9									
02	1428	N	1015	-0-	-413	-0-	443	1	527	3	N	41	8	8			159
							45	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	367	1	701	3	N	28					128
							31	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	407	1	598	3	N	28					156
							31	9									
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	401	1	558	3	N	31	167	1			20
							34	9									
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	386	1	712	3	N	36	1	8			55
							40	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	409	1	530	3	N	26					81
							29	9									
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	336	1	500	3	N	26	2	8			105
							29	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

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
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6535	3	61	9	N	55					121
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7204	3	66	9	N	60					181
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6775	3	59	9	N	54	174	1			61
12	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7121	3	62	9	N	56					117
01	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	6983	3	59	9	N	54					171
02	6412	X	5904	-0-	-508	-0-	5850	3	54	9	N	49	150	1			70

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

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
09	7140	X	5110	-0-	-2030	-0-	5104	3	6	9	N	5					17
10	7378	X	5171	-0-	-2207	-0-	5164	3	7	9	N	6					23
11	7140	X	5084	-0-	-2056	-0-	5076	3	8	9	N	7					30
12	6510	X	4966	-0-	-1544	-0-	4957	3	9	9	N	8					38
01	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5186	3	10	9	N	9					47
*02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4752	3	11	9	N	10					57

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

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
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7551	3	8	9	N	7					91
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1					92
11	8040	X	8032	-0-	-8	-0-	8032	3			N	-0-					92
12	8060	X	8010	-0-	-50	-0-	8010	3			N	-0-					92
01	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	7791	3			N	-0-					92
02	7532	X	6863	-0-	-669	-0-	6852	3	11	9	N	10					102

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

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
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	63	1	6658	3	N	2					23
							2	9									
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	43	1	6566	3	N	1					24
							1	9									
11	6930	X	5341	-0-	-1589	-0-	130	1	5211	3	N	-0-					24
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	136	1	5237	3	N	15					39
							17	9									
01	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	113	1	5920	3	N	18					57
							20	9									
02	6272	X	5333	-0-	-939	-0-	70	1	5254	3	N	8					65
							9	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9462	3	15	9	N	14					96
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10961	3	28	9	N	25					121
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	28	1	9951	3	N	25					146
							28	9									
12	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	123	1	7855	3	N	39	163	1			22
							43	9									
01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	131	1	7283	3	N	30					52
							33	9									
02	9520	X	6656	-0-	-2864	-0-	139	1	6493	3	N	22					74
							24	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					38
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	3	2	9	N	2					58
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2558	3	2	9	N	2					60
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2267	3	14	9	N	13					73
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2357	3	8	9	N	7					80
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	3	1	9	N	1					81
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3806	3	103	9	N	94	184	1			56
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4081	3	108	9	N	98					154
11	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3043	3	72	9	N	65	172	1			47
12	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2415	3	85	9	N	77					124
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3058	3	106	9	N	96	117	1			103
02	3248	X	2399	-0-	-849	-0-	2293	3	106	9	N	96					199

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

09	900	N	740	-0-	-160	-0-	727	3	13	9	N	12					117
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	606	3	37	9	N	34					151
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15					166
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	3	2	9	N	2					168
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3					171
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	426	3	12	9	N	11	167	1			15

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	609	1	6834	3	N	80					154
							88	9									
10	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	599	1	7174	3	N	74	174	1			54
							81	9									
11	8100	X	7333	-0-	-767	-0-	593	1	6657	3	N	75					129
							83	9									
12	8370	X	6955	-0-	-1415	-0-	558	1	6307	3	N	82	167	1			44
							90	9									
01	8370	X	7024	-0-	-1346	-0-	553	1	6337	3	N	122					166
							134	9									
02	7084	X	5428	-0-	-1656	-0-	553	1	4814	3	N	55	164	1			57
							61	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	493	1	5191	3	N	35					135
							39	9									
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	524	1	4871	3	N	37					172
							41	9									
11	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	502	1	4391	3	N	31	175	1			28
							34	9									
12	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	466	1	4427	3	N	42					70
							46	9									
01	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	546	1	4623	3	N	39					109
							43	9									
02	5348	X	4234	-0-	-1114	-0-	467	1	3731	3	N	33	113	1			29
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	10099	-0-	-2681	-0-	10075	3	24	9	N	22					143
10	12989	X	10249	-0-	-2740	-0-	10230	3	19	9	N	17					160
11	12570	X	9613	-0-	-2957	-0-	9584	3	29	9	N	26	169	1			17
12	11470	X	10568	-0-	-902	-0-	10534	3	34	9	N	31					48
01	11470	X	10454	-0-	-1016	-0-	10367	3	87	9	N	79	117	1			10
*02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9524	3	37	9	N	34					44

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3121	-0-	-1829	-0-	578	1	2489	3	N	49	171	1			56
							54	9									
10	5115	X	3249	-0-	-1866	-0-	614	1	2582	3	N	48					104
							53	9									
11	4620	X	3227	-0-	-1393	-0-	585	1	2577	3	N	59					163
							65	9									
12	4774	X	2899	-0-	-1875	-0-	547	1	2291	3	N	55	158	1			60
							61	9									
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	627	1	2138	3	N	64	57	1			67
							70	9									
02	3024	X	2500	-0-	-524	-0-	548	1	1896	3	N	51	64	1			54
							56	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	537	1	3487	3	N	77	165	1			57
							85	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	562	1	3382	3	N	84					141
							92	9									
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	563	1	3348	3	N	61	165	1			37
							67	9									
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	466	1	3672	3	N	94					131
							103	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	471	1	3293	3	N	85	160	1			56
							94	9									
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	448	1	2511	3	N	70					126
							77	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	552	1	3750	3	N	109					147
							120	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	3	N	77					224
							85	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	575	1	2929	3	N	84	167	1			141
							92	9									
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	480	1	3024	3	N	52	168	1			25
							57	9									
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	473	1	2624	3	N	87					112
							96	9									
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	450	1	2475	3	N	72	154	1			30
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1241	-0-	-1339	-0-	544	1	610	3	N	79	172	1			61
							87	9									
10	2666	X	1155	-0-	-1511	-0-	523	1	531	3	N	92					153
							101	9									
11	2010	X	755	-0-	-1255	-0-	546	1	121	3	N	80	171	1			62
							88	9									
12	1953	X	639	-0-	-1314	-0-	482	1	55	3	N	93					155
							102	9									
01	1333	X	857	-0-	-476	-0-	532	1	222	3	N	94	167	1			82
							103	9									
02	1148	X	513	-0-	-635	-0-	428	1	85	9	N	77					159

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	823	1	3681	3	N	331	350	1			132
							364	9									
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	903	1	3103	3	N	346	351	1			127
							381	9									
11	6540	X	3765	-0-	-2775	-0-	800	1	2617	3	N	316	179	1			264
							348	9									
12	6758	X	3327	-0-	-3431	-0-	814	1	2158	3	N	323	345	1	1	8	241
							355	9									
01	6572	X	3934	-0-	-2638	-0-	902	1	2657	3	N	341	348	1			234
							375	9									
02	4536	X	4199	-0-	-337	-0-	803	1	3069	3	N	297	347	1	2	8	182
							327	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	10696	-0-	-1424	-0-	10628	3	68	9	N	62	170	1			109
10	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10471	3	68	9	N	62					171
11	11310	X	9113	-0-	-2197	-0-	9046	3	67	9	N	61	180	1			52
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9498	3	90	9	N	82	3	8			131
01	11067	X	9898	-0-	-1169	-0-	9793	3	105	9	N	95	169	1	1	8	56
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8474	3	80	9	N	73	2	8			127

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9586	-0-	-1154	-0-	9509	3	77	9	N	70					138
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	9922	3	105	9	N	95	176	1			57
11	10740	X	9083	-0-	-1657	-0-	8991	3	92	9	N	84					141
12	10912	X	9711	-0-	-1201	-0-	9613	3	98	9	N	89	172	1	2	8	56
01	10013	X	9717	-0-	-296	-0-	9616	3	101	9	N	92					148
02	9044	X	8507	-0-	-537	-0-	8394	3	113	9	N	103	162	1	2	8	87

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					157
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	3	12	9	N	11					112
10	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5530	3	6	9	N	5					117
11	5460	X	4530	-0-	-930	-0-	4530	3			N	-0-					117
12	6169	X	4789	-0-	-1380	-0-	4778	3	11	9	N	10	122	1			5
01	6169	X	5204	-0-	-965	-0-	5201	3	3	9	N	3					8
02	5572	X	4636	-0-	-936	-0-	4632	3	4	9	N	4					12

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8190	-0-	-600	-0-	8170	3	20	9	N	18					178
10	9083	X	8519	-0-	-564	-0-	8488	3	31	9	N	28	162	1			44
11	8760	X	8111	-0-	-649	-0-	8075	3	36	9	N	33					77
12	8773	X	5833	-0-	-2940	-0-	5803	3	30	9	N	27					104
01	8556	X	2064	-0-	-6492	-0-	38	1	2014	3	N	11					115
							12	9									
*02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9093	3	34	9	N	31					146

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6917	3	3	9	N	3					23
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6957	3	1	9	N	1					24
11	7110	X	6402	-0-	-708	-0-	6391	3	11	9	N	10					34
12	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6478	3	18	9	N	16					50
01	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	6326	3	15	9	N	14					64
02	6468	X	5768	-0-	-700	-0-	5767	3	1	9	N	1					65

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	301	1	10890	3	N	60					105
							66	9									
10	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	402	1	10366	3	N	59					164
							65	9									
11	9780	X	9585	-0-	-195	-0-	314	1	9219	3	N	47	176	1			35
							52	9									
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	264	1	10485	3	N	86	4	8			117
							95	9									
01	10106	X	7948	-0-	-2158	-0-	277	1	7613	3	N	53	1	8			169
							58	9									
*02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	233	1	9131	3	N	52	176	1	3	8	42
							57	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7601	-0-	-1129	-0-	7600	3	1	9	N	1					128
10	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7684	3	7	9	N	6					134
11	8070	X	7489	-0-	-581	-0-	7479	3	10	9	N	9					143
12	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	7667	3	22	9	N	20	82	1			81
01	7843	X	7346	-0-	-497	-0-	7331	3	15	9	N	14					95
02	7084	X	6377	-0-	-707	-0-	6360	3	17	9	N	15					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	73	1	4445	3	N	56					85
							62	9									
10	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4067	3	35	9	N	32					117
11	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4454	3	42	9	N	38					155
12	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	211	1	4447	3	N	52	171	1			36
							57	9									
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	344	1	4348	3	N	73					109
							80	9									
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	359	1	3615	3	N	67					176
							74	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3863	3	44	9	N	40	178	1			37
10	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3538	3	29	9	N	26					63
11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	3164	3	13	9	N	12					75
12	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	3293	3	26	9	N	24					99
01	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3407	3	23	9	N	21					120
02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	3267	3	21	9	N	19					139

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4326	3	59	9	N	54					150
10	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3669	3	69	9	N	63	189	1			24
11	4200	X	3646	-0-	-554	-0-	3587	3	59	9	N	54					78
12	4340	X	3012	-0-	-1328	-0-	2970	3	42	9	N	38					116
01	4340	X	3860	-0-	-480	-0-	326	1	3465	3	N	63					179
							69	9									
02	3920	X	3315	-0-	-605	-0-	115	1	3126	3	N	67	170	1			76
							74	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	424	1	3598	3	N	132					174
							145	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	420	1	4121	3	N	144	177	1			141
							158	9									
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	446	1	3728	3	N	136	172	1			105
							150	9									
12	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	449	1	3557	3	N	130	167	1	3	8	65
							143	9									
01	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	710	1	3262	3	N	115	1	8			179
							127	9									
02	4256	X	3607	-0-	-649	-0-	454	1	3037	3	N	105	162	1	3	8	119
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					68
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2394	3	43	9	N	39					107
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	3	29	9	N	26	67	1			66
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2396	3	28	9	N	25					91
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2377	3	30	9	N	27					118
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	3	30	9	N	27					145

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	292	1	1929	3	N	147					184
							162	9									
10	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	306	1	1169	3	N	102	173	1			113
							112	9									
11	2370	N	1250	-0-	-1120	-0-	322	1	832	3	N	87	169	1	1	8	30
							96	9									
12	2449	N	1592	-0-	-857	-0-	403	1	1058	3	N	119	1	8			148
							131	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	437	1	953	3	N	111	169	1	1	8	89
							122	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	386	1	759	3	N	107	171	1	3	8	22
							118	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	647	1	2	9	N	2					44
10	837	X	601	-0-	-236	-0-	595	1	6	9	N	5					49
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	588	1			N	-0-					49
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	515	1	2	9	N	2					51
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	1	2	9	N	2					53
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	1			N	-0-					53

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	669	-0-	-21	-0-	666	1	3	9	N	3					63
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	725	1	14	9	N	13					76
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	697	1	4	9	N	4					80
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	618	1	3	9	N	3					83
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	695	1	9	9	N	8					91
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6722	3	24	9	N	22					187
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6893	3	22	9	N	20	173	1			34
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6670	3	51	9	N	46					80
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7012	3	61	9	N	55	1	8			134
01	6975	X	6524	-0-	-451	-0-	6513	3	11	9	N	10	1	8			143
02	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	5992	3	19	9	N	17	2	8			158

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

09	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	266	1	2376	3	N	50					75
							55	9									
10	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	291	1	2581	3	N	51					126
							56	9									
11	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	375	1	1999	3	N	84	173	1	4	8	33
							92	9									
12	3100	N	5129	-0-	2029	2029	325	1	4737	3	N	61	8	1			86
							67	9									
01	3100	N	2860	-0-	-240	1789	304	1	2522	3	N	31					117
							34	9									
*02	2800	N	2347	-0-	-453	1336	289	1	1997	3	N	55					172
							61	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	200	1	2337	3	N	38					49
							42	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	215	1	2503	3	N	50					99
							55	9									
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	255	1	2100	3	N	50	4	8			145
							55	9									
12	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	222	1	1490	3	N	36	169	1			12
							40	9									
01	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	254	1	2177	3	N	25					37
							28	9									
02	2492	X	2149	-0-	-343	-0-	213	1	1896	3	N	36					73
							40	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					20
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3					23
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	3	10	9	N	9					32
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	38	1	3152	3	N	8	3	8			37
							9	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3460	3	8	9	N	7	1	8			43
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	3	14	9	N	13	4	8			52

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6038	3	12	9	N	11					140
10	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6142	3	11	9	N	10					150
11	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5792	3	12	9	N	11					161
12	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6218	3	13	9	N	12					173
01	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6136	3	9	9	N	8					181
02	5656	X	5497	-0-	-159	-0-	5494	3	3	9	N	3					184

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

09	10530	X	8834	-0-	-1696	-0-	8823	3	11	9	N	10					121
10	10509	X	8320	-0-	-2189	-0-	8290	3	30	9	N	27					148
11	9690	X	8106	-0-	-1584	-0-	8091	3	15	9	N	14					162
12	9703	X	8656	-0-	-1047	-0-	8632	3	24	9	N	22					184
01	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	8504	3	18	9	N	16	174	1			26
02	8232	X	7845	-0-	-387	-0-	7835	3	10	9	N	9					35

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

09	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6107	3	105	9	N	95					170
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6567	3	88	9	N	80	179	1			71
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6561	3	106	9	N	96					167
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	6098	3	78	9	N	71	171	1			67
01	6665	X	6581	-0-	-84	-0-	6472	3	109	9	N	99					166
02	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5835	3	90	9	N	82	179	1			69

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	37					148
							41	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	376	1	1237	3	N	51	163	1	1	8	35
							56	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	341	1	1120	3	N	56	4	8			87
							62	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	351	1	1309	3	N	54	2	8			139
							59	9									
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	275	1	1205	3	N	53	168	1	5	8	19
							58	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3239	-0-	239	783	398	1	2738	3	N	94					156
							103	9									
10	3100	N	3063	-0-	-37	746	404	1	2568	3	N	83					239
							91	9									
11	3488	X	2742	-0-	-746	-0-	411	1	2263	3	N	62	176	1	1	8	124
							68	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	3	N	74	74	1	7	8	117
							81	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	402	1	1986	3	N	54	2	8			169
							59	9									
*02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	371	1	1843	3	N	58	8	8			219
							64	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3278	3	116	9	N	105	188	1			63
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4785	3	122	9	N	111					174
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	170	1			118
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4379	3	110	9	N	100	170	1	3	8	45
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4722	3	134	9	N	122	1	8			166
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3838	3	114	9	N	104	169	1	2	8	99

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8343	3	244	9	N	222	177	1			63
10	9145	X	8756	-0-	-389	-0-	8514	3	242	9	N	220	186	1			97
11	8700	X	8595	-0-	-105	-0-	8296	3	299	9	N	272	168	1			201
12	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	8563	3	283	9	N	257	342	1			116
01	8959	X	8682	-0-	-277	-0-	8440	3	242	9	N	220	175	1			161
02	8036	X	7884	-0-	-152	-0-	7653	3	231	9	N	210	176	1			195

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

09	4680	X	2687	-0-	-1993	-0-	604	1	2007	3	N	69	175	1			17
							76	9									
10	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	615	1	2213	3	N	20					37
							22	9									
11	4680	X	3666	-0-	-1014	-0-	471	1	3163	3	N	29	1	8			65
							32	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	372	1	3308	3	N	36	1	8			100
							40	9									
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3299	3	N	29	2	8			127
							32	9									
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	305	1	3366	3	N	34	4	8			157
							37	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

09	3983	X	783	-0-	-3200	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	337	-0-	-683	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	537	1	2717	3	N	68					125
							75	9									
10	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	504	1	2983	3	N	60	161	1			24
							66	9									
11	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	489	1	2429	3	N	62	2	8			84
							68	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	420	1	3680	3	N	78	8	8			154
							86	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	498	1	3075	3	N	49	3	8			200
							54	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	448	1	2845	3	N	59	168	1	9	8	82
							65	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	137	1	7119	3	N	193	352	1			47
							212	9									
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	147	1	7651	3	N	170	164	1			53
							187	9									
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	668	1	5840	3	N	148	169	1			32
							163	9									
12	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	7135	3	176	9	N	160					192
01	7998	X	5304	-0-	-2694	-0-	73	1	5137	3	N	85	173	1			104
							94	9									
02	7224	X	4429	-0-	-2795	-0-	176	1	4187	3	N	60					164
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9537	3	309	9	N	281	183	1			167
10	10354	X	9776	-0-	-578	-0-	263	1	9164	3	N	317	370	1			114
							349	9									
11	10170	X	9073	-0-	-1097	-0-	85	1	8662	3	N	296	346	1			64
							326	9									
12	10509	X	8915	-0-	-1594	-0-	8638	3	277	9	N	252	173	1			143
01	10509	X	8751	-0-	-1758	-0-	7	1	8477	3	N	243	349	1			37
							267	9									
02	9184	X	7669	-0-	-1515	-0-	7	1	7430	3	N	211					248
							232	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	88	1	8389	3	N	139					206
							153	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9852	3	197	9	N	179	361	1			24
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	118	1	8243	3	N	152					176
							167	9									
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9228	3	185	9	N	168	170	1			174
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	4	1	8653	3	N	140	174	1			140
							154	9									
*02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	13	1	7824	3	N	173	171	1			142
							190	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7139	-0-	-631	-0-	195	1	6833	3	N	101	185	1			165
							111	9									
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	65	1	7849	3	N	79	174	1			70
							87	9									
11	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	12	1	5960	3	N	64					134
							70	9									
12	7533	X	7123	-0-	-410	-0-	164	1	6817	3	N	129	174	1			89
							142	9									
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	234	1	8062	3	N	106					195
							117	9									
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	178	1	6339	3	N	54					249
							59	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	1			N	-0-					104
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	1			N	-0-					104
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	1			N	-0-					104
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					104
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	1	14	9	N	13					117

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	3	N	129					180
							142	9									
10	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	357	1	3964	3	N	104	173	1			111
							114	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	358	1	5327	3	N	91					202
							100	9									
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	342	1	7194	3	N	114	176	1			140
							125	9									
01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	294	1	10083	3	N	192	171	1			161
							211	9									
*02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	239	1	8744	3	N	171	176	1			156
							188	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	2893	-0-	-4937	-0-	330	1	2545	3	N	16					42
							18	9									
10	8091	X	3247	-0-	-4844	-0-	329	1	2896	3	N	20					62
							22	9									
11	4890	X	2276	-0-	-2614	-0-	110	1	2147	3	N	17					79
							19	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	371	1	4421	3	N	33					112
							36	9									
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	346	1	4849	3	N	41					153
							45	9									
*02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	277	1	4888	3	N	12					165
							13	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

09	600	N	586	-0-	-14	-0-	516	3	70	9	N	64	188	1			83
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	532	3	72	9	N	65					148
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	511	3	84	9	N	76	172	1			52
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	529	3	73	9	N	66	30	1			88
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	530	3	56	9	N	51					139
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	464	3	55	9	N	50	166	1			23

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	391	1	3348	3	N	116	171	1			114
							128	9									
10	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	390	1	3403	3	N	122	174	1			62
							134	9									
11	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	374	1	2970	3	N	118					180
							130	9									
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	329	1	3319	3	N	111	163	1			128
							122	9									
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	391	1	3077	3	N	108	159	1			77
							119	9									
02	3612	X	2773	-0-	-839	-0-	340	1	2334	3	N	90	160	1			7
							99	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

09	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	104	1	4449	3	N	122					148
							134	9									
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	116	1	3387	3	N	88					236
							97	9									
11	4860	X	500	-0-	-4360	-0-	135	1	365	3	N	-0-	174	1			62
12	5022	X	261	-0-	-4761	-0-	208	1	53	9	N	48					110
01	5022	X	1272	-0-	-3750	-0-	232	1	906	3	N	122					232
							134	9									
02	4368	X	1228	-0-	-3140	-0-	192	1	968	3	N	62	172	1			122
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10553	-0-	-427	-0-	10475	3	78	9	N	71	168	1			40
10	11222	X	10729	-0-	-493	-0-	10663	3	66	9	N	60					100
11	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	9928	3	50	9	N	45					145
12	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10513	3	62	9	N	56	165	1	1	8	35
01	10974	X	10267	-0-	-707	-0-	10226	3	41	9	N	37					72
02	9856	X	9272	-0-	-584	-0-	9140	3	132	9	N	120	175	1	2	8	15

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8426	-0-	-574	-0-	8393	3	33	9	N	30	164	1			8
10	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8950	3	34	9	N	31					39
11	9000	X	8661	-0-	-339	-0-	8611	3	50	9	N	45					84
12	9083	X	8882	-0-	-201	-0-	8821	3	61	9	N	55					139
01	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8631	3	18	9	N	16					155
02	8120	X	8110	-0-	-10	-0-	8102	3	8	9	N	7	2	8			160

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	237 233	1 9	3473	3	N	212	350	1			40
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	216 250	1 9	4009	3	N	227	163	1			104
11	4560	X	3208	-0-	-1352	-0-	185 196	1 9	2827	3	N	178	170	1			112
12	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	161 252	1 9	3605	3	N	229					341
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	165 254	1 9	3878	3	N	231	519	1			53
02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	148 197	1 9	2938	3	N	179					232

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	133 51	1 9	5013	3	N	46					148
10	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	145 55	1 9	5463	3	N	50					198
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	147 55	1 9	6057	3	N	50	172	1			76
12	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	98 70	1 9	4938	3	N	64					140
01	5859	X	3423	-0-	-2436	-0-	154 107	1 9	3162	3	N	97	188	1			49
02	5852	X	3739	-0-	-2113	-0-	144 50	1 9	3545	3	N	45					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	186	1	2076	3	N	56	173	1			68
							62	9									
10	5239	X	2181	-0-	-3058	-0-	195	1	1927	3	N	54					122
							59	9									
11	3690	X	2759	-0-	-931	-0-	189	1	2497	3	N	66					188
							73	9									
12	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	117	1	2075	3	N	53	166	1			75
							58	9									
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	3	N	148	172	1			51
							163	9									
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	140	1	2570	3	N	60					111
							66	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					13
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					13
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					13
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					13
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

09	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4485	3	9	9	N	8					31
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	3	14	9	N	13					44
11	4620	X	4569	-0-	-51	-0-	4557	3	12	9	N	11					55
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5226	3	13	9	N	12	1	8			66
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5104	3	15	9	N	14					80
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	3	14	9	N	13	1	8			92

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5814	3	21	9	N	19					186
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6239	3	17	9	N	15	162	1			39
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6622	3	21	9	N	19					58
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6929	3	31	9	N	28	1	8			85
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6573	3	32	9	N	29					114
*02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6117	3	31	9	N	28					142

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					90
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	3	6	9	N	5					95
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	3	10	9	N	9					113
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2989	3	45	9	N	41					154
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	3	14	9	N	13					167

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4534	-0-	-1436	-0-	291 30	1 9	4213	3	N	27					61
10	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	214 22	1 9	4565	3	N	20					81
11	4890	X	953	-0-	-3937	-0-	82 7	1 9	864	3	N	6					87
12	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	149 32	1 9	2838	3	N	29	112	1			4
01	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	194 41	1 9	2622	3	N	37					41
*02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	252 89	1 9	5062	3	N	81					122

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1771	-0-	-779	-0-	322 4	1 9	1445	3	N	4					80
10	3069	X	282	-0-	-2787	-0-	281	1	1	9	N	1					81
11	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	1			N	-0-					81
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					81
01	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	307	1	1914	3	N	-0-					81
*02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	481	1	1408	3	N	-0-					81

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	93	-0-	-2907	100573	93	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	71	-0-	-3029	97544	71	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	204	-0-	-2796	94748	204	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	199	-0-	-2901	91847	199	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	107	-0-	-2993	88854	107	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	21	-0-	-2779	86075	21	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2909	3	N	36					58
							40	9									
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	272	1	7657	3	N	140	171	1			27
							154	9									
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	264	1	2928	3	N	60					87
							66	9									
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	272	1	9271	3	N	108	177	1			18
							119	9									
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	289	1	6427	3	N	94					112
							103	9									
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	390	1	4849	3	N	70	167	1			15
							77	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	6825	-0-	-2535	-0-	126	1	6669	3	N	27					82
							30	9									
10	9672	X	7864	-0-	-1808	-0-	143	1	7643	3	N	71					153
							78	9									
11	8700	X	8103	-0-	-597	-0-	178	1	7885	3	N	36					189
							40	9									
12	8432	X	4945	-0-	-3487	-0-	157	1	4763	3	N	23	178	1			34
							25	9									
01	7874	X	7196	-0-	-678	-0-	181	1	6968	3	N	43					77
							47	9									
*02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	76	1	7523	3	N	42					119
							46	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	123	1	6818	3	N	-0-					36
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	205	1	7426	3	N	7					43
							8	9									
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	158	1	8157	3	N	40					83
							44	9									
12	7502	X	6149	-0-	-1353	-0-	132	1	6011	3	N	5					88
							6	9									
01	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	150	1	5746	3	N	35					123
							39	9									
02	7812	X	5573	-0-	-2239	-0-	94	1	5435	3	N	40					163
							44	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	10202	-0-	-28	-0-	10097	3	105	9	N	95					182
10	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	10256	3	105	9	N	95	185	1			92
11	10530	X	10052	-0-	-478	-0-	9940	3	112	9	N	102	143	1			51
12	10881	X	9931	-0-	-950	-0-	9809	3	122	9	N	111	121	1			41
01	10540	X	9306	-0-	-1234	-0-	9200	3	106	9	N	96					137
02	9520	X	8635	-0-	-885	-0-	8526	3	109	9	N	99	180	1			56

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3309	-0-	-1101	-0-	370	1	2872	3	N	61					105
							67	9									
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	301	1	5547	3	N	81					186
							89	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	N	103	174	1			115
							113	9									
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4766	3	N	94	172	1			37
							103	9									
01	5952	X	5299	-0-	-653	-0-	274	1	4926	3	N	90					127
							99	9									
02	5376	X	4484	-0-	-892	-0-	210	1	4194	3	N	73					200
							80	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	479	1	3169	3	N	154					184
							169	9									
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	481	1	3059	3	N	102					286
							112	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	464	1	3318	3	N	80	179	1	1	8	186
							88	9									
12	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	459	1	3282	3	N	123	175	1			134
							135	9									
01	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	472	1	3333	3	N	112	182	1			64
							123	9									
*02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	427	1	3050	3	N	126					190
							139	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6906	-0-	-474	-0-	6795	3	111	9	N	101	185	1			17
10	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7101	3	112	9	N	102					119
11	7380	X	5735	-0-	-1645	-0-	5704	3	31	9	N	28	1	8			146
12	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	6012	3	56	9	N	51	177	1			20
01	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6750	3	28	9	N	25					45
02	6524	X	2068	-0-	-4456	-0-	2055	3	13	9	N	12					57

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6779	-0-	-391	-0-	6745	3	34	9	N	31					158
10	7254	X	6124	-0-	-1130	-0-	6089	3	35	9	N	32	182	1			8
11	6870	X	5441	-0-	-1429	-0-	5417	3	24	9	N	22					30
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6160	3	40	9	N	36	1	8			65
01	7006	X	6734	-0-	-272	-0-	6683	3	51	9	N	46	1	8			110
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6322	3	47	9	N	43					153

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8940	-0-	-360	-0-	8882	3	58	9	N	53	176	1			13
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9372	3	68	9	N	62					75
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9088	3	69	9	N	63					138
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9373	3	64	9	N	58	176	1			20
01	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9079	3	53	9	N	48	1	8			67
02	8540	X	4254	-0-	-4286	-0-	4248	3	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	331	1	4082	3	N	43					120
								47	9									
10	5564	X	5564	-0-		-0-	-0-	345	1	5116	3	N	94	160	1			54
								103	9									
11	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	333	1	4726	3	N	70	1	8			123
								77	9									
12	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	329	1	4846	3	N	83	166	1			40
								91	9									
01	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	365	1	4369	3	N	21					61
								23	9									
*02	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	329	1	4191	3	N	65					126
								72	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5433	-0-		-747	-0-	12	1	5398	3	N	21					156
								23	9									
10	6293	X	5799	-0-		-494	-0-	42	1	5737	3	N	18					174
								20	9									
11	6150	X	5619	-0-		-531	-0-	31	1	5560	3	N	25	173	1			26
								28	9									
12	6355	X	5662	-0-		-693	-0-	33	1	5600	3	N	26	1	8			51
								29	9									
01	6355	X	5621	-0-		-734	-0-	29	1	5567	3	N	23	1	8			73
								25	9									
02	5236	X	4811	-0-		-425	-0-	27	1	4764	3	N	18					91
								20	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7351	-0-		-449	-0-	7306	3	45	9	N	41	138	1			70
10	8060	X	7845	-0-		-215	-0-	7764	3	81	9	N	74					144
11	7800	X	7441	-0-		-359	-0-	7430	3	11	9	N	10					154
12	7936	X	7464	-0-		-472	-0-	7372	3	92	9	N	84	171	1			67
01	7936	X	7259	-0-		-677	-0-	7231	3	28	9	N	25					92
02	7084	X	6513	-0-		-571	-0-	6454	3	59	9	N	54					146

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5570	-0-		-700	-0-	90	1	5467	3	N	12					105
								13	9									
10	6231	X	5192	-0-		-1039	-0-	93	1	5087	3	N	11					116
								12	9									
11	5910	X	4731	-0-		-1179	-0-	87	1	4633	3	N	10					126
								11	9									
12	6107	X	4631	-0-		-1476	-0-	87	1	4531	3	N	12					138
								13	9									
01	6014	X	4306	-0-		-1708	-0-	91	1	4202	3	N	12					150
								13	9									
02	5208	X	3480	-0-		-1728	-0-	83	1	3383	3	N	13	2	8			161
								14	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6271	-0-		-59	-0-	6246	3	25	9	N	23					110
10	6479	X	5910	-0-		-569	-0-	5889	3	21	9	N	19					129
11	6270	X	5571	-0-		-699	-0-	5550	3	21	9	N	19					148
12	6479	X	6169	-0-		-310	-0-	6140	3	29	9	N	26	3	8			171
01	6479	X	5374	-0-		-1105	-0-	5354	3	20	9	N	18	180	1	1	8	8
02	5852	X	5489	-0-		-363	-0-	5467	3	22	9	N	20	3	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	644	-0-	-2446	-0-	600	1	11	3	N	30					56
							33	9									
10	3193	X	663	-0-	-2530	-0-	620	1	43	9	N	39	62	1			33
11	3090	X	625	-0-	-2465	-0-	594	1	31	9	N	28	1	8			60
12	1705	X	705	-0-	-1000	-0-	620	1	33	3	N	47	54	1			53
							52	9									
01	1364	X	646	-0-	-718	-0-	620	1	26	9	N	24					77
02	588	X	537	-0-	-51	-0-	533	1	4	9	N	4					81

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	3840	-0-	-2010	-0-	345	1	3404	3	N	83	169	1			13
							91	9									
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	301	1	4313	3	N	15					28
							17	9									
11	5940	X	4988	-0-	-952	-0-	284	1	4682	3	N	20					48
							22	9									
12	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	269	1	4802	3	N	30	1	8			77
							33	9									
01	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	295	1	4765	3	N	28	1	8			104
							31	9									
*02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	226	1	4494	3	N	29	2	8			131
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10840	-0-	-560	-0-	10576	3	264	9	N	240	177	1			189
10	11780	X	11046	-0-	-734	-0-	10779	3	267	9	N	243	348	1			84
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10168	3	274	9	N	249	182	1			151
12	11191	X	10904	-0-	-287	-0-	10616	3	288	9	N	262	218	1			195
01	11191	X	10804	-0-	-387	-0-	10522	3	282	9	N	256	347	1			104
02	10108	X	9593	-0-	-515	-0-	9349	3	244	9	N	222	178	1			148

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

09	2580	X	838	-0-	-1742	-0-	763	1	75	9	N	68	172	1			56
10	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	781	1	28	9	N	25					81
11	1800	X	740	-0-	-1060	-0-	703	1	37	9	N	34					115
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	533	1	131	9	N	119	173	1			61
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	615	1	69	9	N	63					124
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	380	1	55	3	N	70					194
							77	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	N	22					158
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23					181
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1064	3	25	9	N	23	171	1			33
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	965	3	21	9	N	19	1	8			51
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1080	3	45	9	N	41					92
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	716	3	4	9	N	4	1	8			95

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	600	1	4339	3	N	15					53
							17	9									
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	620	1	4281	3	N	21					74
							23	9									
11	5040	X	3164	-0-	-1876	-0-	394	1	2739	3	N	28	1	8			101
							31	9									
12	5208	X	3437	-0-	-1771	-0-	560	1	2856	3	N	19					120
							21	9									
01	5146	X	3024	-0-	-2122	-0-	620	1	2383	3	N	19					139
							21	9									
02	4620	X	3734	-0-	-886	-0-	559	1	3165	3	N	9					148
							10	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	6081	3	N	17					97
							19	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	275	1	6038	3	N	13					110
							14	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	258	1	5987	3	N	12					122
							13	9									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	233	1	5863	3	N	25					147
							28	9									
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	275	1	4002	3	N	10					157
							11	9									
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	296	1	3419	3	N	13	159	1			11
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	X	331	-0-	-1041	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

09	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4971	3	33	9	N	30	117	1			8
10	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5053	3	35	9	N	32					40
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4883	3	51	9	N	46					86
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5139	3	50	9	N	45	112	1			19
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5011	3	29	9	N	26					45
02	4676	X	4606	-0-	-70	-0-	4581	3	25	9	N	23					68

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

09	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	2676	3	15	9	N	14					105
10	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2694	3	21	9	N	19					124
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2782	3	28	9	N	25	1	8			148
12	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2774	3	31	9	N	28	158	1	1	8	17
01	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2777	3	26	9	N	24	1	8			40
02	2548	X	2503	-0-	-45	-0-	2475	3	28	9	N	25	2	8			63

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	3	37	9	N	34					154
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	3	31	9	N	28					182
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	3	41	9	N	37	168	1			51
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	3	32	9	N	29					80
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	3	31	9	N	28					108
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	N	22					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					161
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					179
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	3	13	9	N	12	159	1	1	8	31
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2354	3	12	9	N	11					42
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	N	19	1	8			60
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	3	26	9	N	24	2	8			82

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					93
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					93
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					93
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	9953	-0-	-2377	-0-	51	1	9773	3	N	117					166
							129	9									
10	12679	X	11329	-0-	-1350	-0-	11186	3	143	9	N	130	179	1			117
11	12150	X	10363	-0-	-1787	-0-	59	1	10157	3	N	134	170	1			81
							147	9									
12	12400	X	11339	-0-	-1061	-0-	3	1	11168	3	N	153	165	1	2	8	67
							168	9									
01	11718	X	11294	-0-	-424	-0-	11142	3	152	9	N	138	182	1	1	8	22
*02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10096	3	144	9	N	131					153

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10933	-0-	-197	-0-	10892	3	41	9	N	37					122
10	11501	X	11300	-0-	-201	-0-	11245	3	55	9	N	50	111	1			61
11	11190	X	10849	-0-	-341	-0-	10786	3	63	9	N	57	38	1			80
12	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	11013	3	65	9	N	59	104	1			35
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	10945	3	55	9	N	50					85
02	10220	X	9944	-0-	-276	-0-	9929	3	15	9	N	14					99

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

09	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	423	1	1021	3	N	65					144
							72	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	415	1	2200	3	N	111	180	1			75
							122	9									
11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	99	1	2174	3	N	78	1	8			152
							86	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2342	3	135	9	N	123	174	1			101
01	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	2256	3	102	9	N	93	167	1			27
02	2212	N	1474	-0-	-738	-0-	184	1	1232	3	N	53					80
							58	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

09	3660	X	1811	-0-	-1849	-0-	306	1	1387	3	N	107					208
							118	9									
10	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	343	1	1969	3	N	83	186	1			105
							91	9									
11	3660	X	1751	-0-	-1909	-0-	79	1	1566	3	N	96	1	8			200
							106	9									
12	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2367	3	116	9	N	105	171	1			134
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	2427	3	142	9	N	129	171	1			92
02	2184	X	1057	-0-	-1127	-0-	177	1	811	3	N	63					155
							69	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					47
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4573	3	26	9	N	24					72
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4070	3	29	9	N	26					98
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	3	20	9	N	18					116
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3815	3	21	9	N	19	1	8			134
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3910	3	22	9	N	20	1	8			153
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3650	3	20	9	N	18					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	186	1	7665	3	N	285	165	1			229
							314	9									
10	8494	X	8481	-0-	-13	-0-	187	1	8040	3	N	231	354	1			106
							254	9									
11	8220	X	6567	-0-	-1653	-0-	184	1	6116	3	N	243	169	1			180
							267	9									
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	166	1	7936	3	N	326	337	1			169
							359	9									
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	3	N	320	354	1			135
							352	9									
02	7672	X	7660	-0-	-12	-0-	87	1	7274	3	N	272	171	1			236
							299	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5140	-0-	-950	-0-	5100	3	40	9	N	36					139
10	6293	X	4430	-0-	-1863	-0-	17	1	4382	3	N	28					167
							31	9									
11	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	78	1	4956	3	N	31	171	1			27
							34	9									
12	6293	X	4969	-0-	-1324	-0-	104	1	4844	3	N	19					46
							21	9									
01	6293	X	6290	-0-	-3	-0-	102	1	6149	3	N	35					81
							39	9									
*02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	91	1	5393	3	N	34					115
							37	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	5870	-0-	-3400	-0-	294	1	5534	3	N	38					140
							42	9									
10	9269	X	5724	-0-	-3545	-0-	317	1	5375	3	N	29					169
							32	9									
11	7620	X	6258	-0-	-1362	-0-	283	1	5946	3	N	26	173	1			22
							29	9									
12	7471	X	6630	-0-	-841	-0-	272	1	6303	3	N	50					72
							55	9									
01	6696	X	6279	-0-	-417	-0-	273	1	5951	3	N	50					122
							55	9									
02	5852	X	4932	-0-	-920	-0-	248	1	4638	3	N	42					164
							46	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	484	-0-	-416	-0-	249	1	235	3	N	-0-					79
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	424	1	2633	3	N	27					106
							30	9									
11	3000	N	4128	-0-	1128	1128	275	1	3797	3	N	51					157
							56	9									
12	3100	N	5480	-0-	2380	3508	279	1	5101	3	N	91	174	1			74
							100	9									
01	3100	N	4893	-0-	1793	5301	295	1	4543	3	N	50					124
							55	9									
*02	9491	X	4190	-0-	-5301	-0-	270	1	3870	3	N	45					169
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	3	98	9	N	89					119
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	821	3	63	9	N	57					176
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	61	9	N	55	176	1	1	8	54
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	822	3	63	9	N	57	3	8			108
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	3	68	9	N	62	1	8			169
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	753	3	55	9	N	50	165	1	3	8	51

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	516	1	1473	3	N	41					158
							45	9									
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	503	1	2166	3	N	36	179	1			15
							40	9									
11	690	X	514	-0-	-176	-0-	449	1	65	9	N	59					74
12	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	461	1	847	3	N	45					119
							50	9									
01	2697	X	1270	-0-	-1427	-0-	462	1	784	3	N	22					141
							24	9									
02	2436	X	1131	-0-	-1305	-0-	417	1	675	3	N	35	172	1			4
							39	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	258	1	811	3	N	5					109
							6	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	245	1	2614	3	N	31					140
							34	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	183	1	2849	3	N	25					165
							28	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	258	1	2351	3	N	18	169	1			14
							20	9									
01	2883	X	1056	-0-	-1827	-0-	82	1	974	3	N	-0-					14
02	2856	X	1376	-0-	-1480	-0-	15	1	1361	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	151	1	4123	3	N	12					33
							13	9									
10	6541	X	1637	-0-	-4904	-0-	233	1	1396	3	N	7					40
							8	9									
11	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	315	1	5270	3	N	24					64
							26	9									
12	6541	X	4907	-0-	-1634	-0-	230	1	4646	3	N	28					92
							31	9									
01	6479	X	3999	-0-	-2480	-0-	597	1	3355	3	N	43					135
							47	9									
02	5236	X	1231	-0-	-4005	-0-	741	1	482	3	N	7					142
							8	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	426	-0-	-984	-0-	401	1	25	9	N	23					91
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	358	1	636	3	N	21					112
							23	9									
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	312	1	14	9	N	13					125
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	1			N	-0-					125
01	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	1			N	-0-					125
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	3			N	-0-					125

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	11144	-0-	-46	-0-	11136	3	8	9	N	7					77
10	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	11501	3	13	9	N	12					89
11	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	10796	3	10	9	N	9					98
12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11999	3	23	9	N	21	2	8			117
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12484	3	24	9	N	22	1	8			138
*02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11013	3	23	9	N	21	1	8			158

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5161	-0-	-1739	-0-	5130	3	31	9	N	28					97
10	6975	X	5630	-0-	-1345	-0-	5598	3	32	9	N	29					126
11	5970	X	5279	-0-	-691	-0-	5236	3	43	9	N	39					165
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5361	3	40	9	N	36					201
01	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	4964	3	29	9	N	26	171	1			56
02	5096	X	4467	-0-	-629	-0-	4467	3			N	-0-					56

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10780	3	8	9	N	7					97
10	10416	X	10199	-0-	-217	-0-	10186	3	13	9	N	12					109
11	10500	X	8167	-0-	-2333	-0-	29	1	8117	3	N	19					128
							21	9									
12	11160	X	5602	-0-	-5558	-0-	85	1	5484	3	N	30					158
							33	9									
01	11160	X	4277	-0-	-6883	-0-	4224	3	53	9	N	48	181	1			25
02	10080	X	4010	-0-	-6070	-0-	227	1	3771	3	N	11					36
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4978	-0-	-2	-0-	600	1	4353	3	N	23					139
							25	9									
10	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	600	1	4165	3	N	20					159
							22	9									
11	5250	X	3663	-0-	-1587	-0-	580	1	3064	3	N	17					176
							19	9									
12	5425	X	4012	-0-	-1413	-0-	620	1	3366	3	N	24	166	1			34
							26	9									
01	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	607	1	3196	3	N	23					57
							25	9									
02	4648	X	3431	-0-	-1217	-0-	560	1	2850	3	N	19					76
							21	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	829	1	1293	3	N	148					247
							163	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	633	1	1130	3	N	80	187	1			140
							88	9									
11	1320	X	949	-0-	-371	-0-	925	1	24	9	N	22					162
12	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	807	1	8	9	N	7	157	1			12
01	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	1			N	-0-					12
02	2128	X	1247	-0-	-881	-0-	1241	1	6	9	N	5					17

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	3018	-0-	-4182	-0-	392	1	2462	3	N	149	168	1			70
							164	9									
10	4030	X	1606	-0-	-2424	-0-	404	1	1066	3	N	124					194
							136	9									
11	3480	X	551	-0-	-2929	-0-	460	1	91	9	N	83	175	1			102
12	3596	X	517	-0-	-3079	-0-	440	1	77	9	N	70					172
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	382	1	4290	3	N	269	338	1			103
							296	9									
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	337	1	5181	3	N	213	175	1			141
							234	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9218	3	46	9	N	42					161
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9479	3	55	9	N	50	174	1			37
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8918	3	68	9	N	62					99
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9011	3	51	9	N	46	120	1			25
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8999	3	59	9	N	54					79
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	22	1	7815	3	N	54					133
							59	9									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11337	3	103	9	N	94					153
10	11532	X	10586	-0-	-946	-0-	10478	3	108	9	N	98	170	1			81
11	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10501	3	129	9	N	117	159	1			39
12	11532	X	11236	-0-	-296	-0-	11112	3	124	9	N	113	3	8			149
01	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	10624	3	121	9	N	110	161	1	1	8	97
02	10416	X	9608	-0-	-808	-0-	9494	3	114	9	N	104	162	1	2	8	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

09	10740	X	10323	-0-	-417	-0-	10298	3	25	9	N	23					125
10	11098	X	10710	-0-	-388	-0-	10656	3	54	9	N	49					174
11	10740	X	10429	-0-	-311	-0-	10406	3	23	9	N	21	182	1			13
12	10974	X	10728	-0-	-246	-0-	10661	3	67	9	N	61	57	1			17
01	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10534	3	58	9	N	53					70
02	9744	X	9449	-0-	-295	-0-	9397	3	52	9	N	47					117

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

09	12450	X	11691	-0-	-759	-0-	11518	3	173	9	N	157	164	1			113
10	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12117	3	174	9	N	158	174	1			97
11	12060	X	11665	-0-	-395	-0-	11487	3	178	9	N	162					259
12	12462	X	9858	-0-	-2604	-0-	9676	3	182	9	N	165	330	1	1	8	93
01	12462	X	10593	-0-	-1869	-0-	10422	3	171	9	N	155	174	1	1	8	73
02	11088	X	9890	-0-	-1198	-0-	9743	3	147	9	N	134	1	8			206

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

09	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	7941	3	238	9	N	216	181	1			158
10	9114	X	8142	-0-	-972	-0-	7901	3	241	9	N	219	171	1			206
11	8700	X	7903	-0-	-797	-0-	7664	3	239	9	N	217	175	1			248
12	8866	X	6261	-0-	-2605	-0-	129	1	5931	3	N	183	337	1			94
							201	9									
01	8525	X	5015	-0-	-3510	-0-	261	1	4621	3	N	121	172	1			43
							133	9									
02	7644	X	5706	-0-	-1938	-0-	114	1	5306	3	N	260	170	1			133
							286	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

09	3690	X	681	-0-	-3009	-0-	681	1			N	-0-					150
10	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	418	1	7	9	N	6					156
11	2850	X	402	-0-	-2448	-0-	399	1	3	9	N	3	1	8			158
12	2015	X	113	-0-	-1902	-0-	112	1	1	9	N	1					159
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8	162	1			5
02	644	X	465	-0-	-179	-0-	464	1	1	9	N	1					6

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

09	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	1022	1	2954	3	N	354	350	1			115
							389	9									
10	5983	X	1266	-0-	-4717	-0-	1056	1	210	9	N	191	170	1			136
11	4530	X	1974	-0-	-2556	-0-	959	1	600	3	N	377	171	1			342
							415	9									
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	638	1	3945	3	N	432	525	1			249
							475	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	658	1	4366	3	N	273	342	1			180
							300	9									
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	N	358	343	1			195
							394	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	544	1	5077	3	N	126	163	1			53
							139	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	260	177	1			136
							286	9									
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	590	1	4378	3	N	262	164	1			234
							288	9									
12	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	474	1	3230	3	N	201	347	1			88
							221	9									
01	4495	X	2275	-0-	-2220	-0-	407	1	1696	3	N	156	155	1			89
							172	9									
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	383	1	5079	3	N	224	175	1			138
							246	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	2374	-0-	-6656	-0-	456	1	1899	3	N	17					94
							19	9									
10	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	472	1	1622	3	N	20					114
							22	9									
11	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	462	1	1392	3	N	15	1	8			128
							17	9									
12	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	466	1	1154	3	N	9	133	1			4
							10	9									
01	3007	X	1654	-0-	-1353	-0-	483	1	1153	3	N	16					20
							18	9									
02	2212	X	443	-0-	-1769	-0-	415	1	15	3	N	12					32
							13	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	296	1	3555	3	N	530	718	1			30
							583	9									
10	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	301	1	3445	3	N	520	174	1			376
							572	9									
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	288	1	3480	3	N	357	514	1			219
							393	9									
12	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	302	1	3622	3	N	647	697	1			169
							712	9									
01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	320	1	3410	3	N	551	512	1			208
							606	9									
02	4144	X	3363	-0-	-781	-0-	290	1	2494	3	N	526	518	1			216
							579	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	549	1	3567	3	N	193					255
							212	9									
10	3100	N	3670	-0-	570	1898	375	1	3175	3	N	109	176	1			188
							120	9									
11	3000	N	4744	-0-	1744	3642	297	1	4300	3	N	134	180	1			142
							147	9									
12	8099	X	4457	-0-	-3642	-0-	430	1	3889	3	N	125	171	1			96
							138	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	570	1	3010	3	N	191	173	1			114
							210	9									
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	549	1	2206	3	N	84					198
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	383	1	4574	3	N	7					117
							8	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	245	1	6781	3	N	6					123
							7	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	197	1	7024	3	N	27					150
							30	9									
12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	129	1	7449	3	N	35	163	1			22
							39	9									
01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	20	1	7940	3	N	25					47
							28	9									
*02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7563	3	52	9	N	47					94

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9072	-0-	-438	-0-	9013	3	59	9	N	54					98
10	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	9130	3	52	9	N	47					145
11	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8501	3	47	9	N	43					188
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9554	3	42	9	N	38	169	1			57
01	9424	X	9350	-0-	-74	-0-	9291	3	59	9	N	54					111
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	8029	3	58	9	N	53					164

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11085	3	124	9	N	113					146
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	N	94					240
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	106	1	7705	3	N	50	169	1			121
							55	9									
12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	60	1	8907	3	N	61					182
							67	9									
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8832	3	110	9	N	100	171	1			111
*02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1	1	7059	3	N	90	182	1			19
							99	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2647	-0-	-1163	-0-	328	1	1893	3	N	387	350	1			188
							426	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	349	1	2861	3	N	430	365	1			253
							473	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	338	1	3060	3	N	396	514	1			135
							436	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	369	1	3036	3	N	528	530	1			133
							581	9									
01	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	417	1	2196	3	N	444	341	1			236
							488	9									
02	3556	X	2378	-0-	-1178	-0-	379	1	1616	3	N	348	489	1			95
							383	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	376	1	5539	3	N	409	171	1			296
							450	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	395	1	5296	3	N	343	367	1			272
							377	9									
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4013	3	N	396	505	1			163
							436	9									
12	5022	X	4206	-0-	-816	-0-	423	1	3344	3	N	399	174	1			388
							439	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	511	1	4136	3	N	360	511	1			237
							396	9									
02	4536	X	3885	-0-	-651	-0-	197	1	3280	3	N	371	350	1			258
							408	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6161	-0-		-1309	-0-	250	1	5754	3	N	143	175	1			153
								157	9									
10	7843	X	4683	-0-		-3160	-0-	285	1	4322	3	N	69	180	1			42
								76	9									
11	7590	X	4714	-0-		-2876	-0-	299	1	4283	3	N	120					162
								132	9									
12	7843	X	4248	-0-		-3595	-0-	228	1	3934	3	N	78	171	1			69
								86	9									
01	7316	X	2111	-0-		-5205	-0-	441	1	1470	3	N	182	174	1			77
								200	9									
02	5740	X	2540	-0-		-3200	-0-	382	1	2049	3	N	99					176
								109	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5073	-0-		-207	-0-	206	1	4820	3	N	43					200
								47	9									
10	5456	X	4813	-0-		-643	-0-	215	1	4563	3	N	32	187	1			45
								35	9									
11	5280	X	4598	-0-		-682	-0-	223	1	4323	3	N	47					92
								52	9									
12	5239	X	4530	-0-		-709	-0-	236	1	4237	3	N	52					144
								57	9									
01	5239	X	4009	-0-		-1230	-0-	231	1	3691	3	N	79	173	1			50
								87	9									
02	4732	X	4042	-0-		-690	-0-	191	1	3759	3	N	84					134
								92	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6295	-0-		-605	-0-	6293	3	2	9	N	2					124
10	7130	X	6221	-0-		-909	-0-	6218	3	3	9	N	3					127
11	6690	X	5849	-0-		-841	-0-	5834	3	15	9	N	14					141
12	6665	X	6164	-0-		-501	-0-	6151	3	13	9	N	12					153
01	6603	X	5888	-0-		-715	-0-	5880	3	8	9	N	7					160
02	5880	X	5147	-0-		-733	-0-	5139	3	8	9	N	7					167

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4051	-0-		-2819	-0-	189	1	3861	3	N	1					46
								1	9									
10	6758	X	5207	-0-		-1551	-0-	297	1	4893	3	N	15					61
								17	9									
11	6540	X	5249	-0-		-1291	-0-	374	1	4874	3	N	1	1	8			61
								1	9									
12	4216	X	243	-0-		-3973	-0-	243	1			N	-0-					61
01	5208	X	1371	-0-		-3837	-0-	1370	3	1	9	N	1					62
02	4900	X	1700	-0-		-3200	-0-	121	1	1577	3	N	2					64
								2	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5827	-0-		-83	-0-	5786	3	41	9	N	37					114
10	5983	X	5039	-0-		-944	-0-	5018	3	21	9	N	19					133
11	5910	X	5451	-0-		-459	-0-	5420	3	31	9	N	28					161
12	6107	X	5499	-0-		-608	-0-	5471	3	28	9	N	25					186
01	6107	X	5327	-0-		-780	-0-	5296	3	31	9	N	28	170	1			44
02	5432	X	4726	-0-		-706	-0-	4695	3	31	9	N	28					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4828	-0-		-842	-0-	280	1	4526	3	N	20	162	1			21
								22	9									
10	5859	X	3998	-0-		-1861	-0-	784	1	3201	3	N	12					33
								13	9									
11	5760	X	3940	-0-		-1820	-0-	304	1	3601	3	N	32					65
								35	9									
12	5952	X	4490	-0-		-1462	-0-	313	1	4136	3	N	37	11	8			91
								41	9									
01	5952	X	4285	-0-		-1667	-0-	313	1	3940	3	N	29	3	8			117
								32	9									
*02	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	286	1	4377	3	N	34	13	8			138
								37	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7981	-0-		-1139	-0-	80	1	7898	3	N	3					105
								3	9									
10	9300	X	8804	-0-		-496	-0-	219	1	8583	3	N	2					107
								2	9									
11	9000	X	7148	-0-		-1852	-0-	86	1	7062	3	N	-0-					107
12	9300	X	8547	-0-		-753	-0-	90	1	8451	3	N	5	5	8			107
								6	9									
01	8804	X	8346	-0-		-458	-0-	90	1	8250	3	N	5	2	8			110
								6	9									
02	7952	X	7338	-0-		-614	-0-	78	1	7245	3	N	14	5	8			119
								15	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8378	-0-		-982	-0-	8357	3	21	9	N	19					85
10	9672	X	9151	-0-		-521	-0-	9122	3	29	9	N	26					111
11	10089	X	10089	-0-		-0-	-0-	10061	3	28	9	N	25	1	8			135
12	10354	X	10305	-0-		-49	-0-	10277	3	28	9	N	25					160
01	10354	X	8935	-0-		-1419	-0-	8904	3	31	9	N	28	175	1	1	8	12
02	9408	X	7679	-0-		-1729	-0-	7653	3	26	9	N	24	2	8			34

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	99	1	5623	3	N	8	179	1			61
								9	9									
10	6319	X	6319	-0-		-0-	-0-	104	1	6183	3	N	29					90
								32	9									
11	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	100	1	5445	3	N	14					104
								15	9									
12	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	94	1	5126	3	N	29					133
								32	9									
01	5115	X	3815	-0-		-1300	-0-	112	1	3686	3	N	15					148
								17	9									
02	4620	X	2167	-0-		-2453	-0-	134	1	2033	3	N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8595	-0-	-285	-0-	8500	3	95	9	N	86	175	1			39
10	9176	X	8654	-0-	-522	-0-	8534	3	120	9	N	109					148
11	8880	X	2379	-0-	-6501	-0-	2331	3	48	9	N	44	172	1			20
12	9114	X	5930	-0-	-3184	-0-	24	1	5808	3	N	89					109
							98	9									
01	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8396	3	164	9	N	149	180	1	1	8	77
02	8036	X	6804	-0-	-1232	-0-	6703	3	101	9	N	92	2	8			167

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	48	1	11027	3	N	59					161
							65	9									
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	58	1	8952	3	N	55	169	1			47
							61	9									
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	65	1	5846	3	N	77					124
							85	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	61	1	4164	3	N	80	172	1			32
							88	9									
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	N	41					73
							45	9									
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2701	3	N	56					129
							62	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	1452	-0-	-3138	-0-	474	1	969	3	N	8					55
							9	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	175	1	7097	3	N	40					95
							44	9									
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	439	1	5810	3	N	41					136
							45	9									
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9295	3	53	9	N	48	166	1			18
01	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1	1	8583	3	N	52					70
							57	9									
*02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7083	3	46	9	N	42					112

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7876	3	97	9	N	88	174	1			51
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8096	3	58	9	N	53					104
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8585	3	81	9	N	74					178
12	7874	X	7235	-0-	-639	-0-	7157	3	78	9	N	71	155	1			94
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	24	1	8315	3	N	113					207
							124	9									
02	7112	X	6896	-0-	-216	-0-	67	1	6721	3	N	98					305
							108	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	255	1	4831	3	N	202	185	1			123
							222	9									
10	5983	X	4299	-0-	-1684	-0-	278	1	3893	3	N	116					239
							128	9									
11	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	316	1	4468	3	N	148	338	1			49
							163	9									
12	5983	X	4814	-0-	-1169	-0-	301	1	4317	3	N	178	165	1			62
							196	9									
01	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	318	1	4633	3	N	155	170	1			47
							171	9									
02	4956	X	1956	-0-	-3000	-0-	334	1	1531	3	N	83					130
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	1252	-0-	-3968	-0-	238	1	1008	3	N	5					135
							6	9									
10	5270	X	4644	-0-	-626	-0-	393	1	4218	3	N	30					165
							33	9									
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	289	1	5508	3	N	39	173	1			31
							43	9									
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	N	43					74
							47	9									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	262	1	4980	3	N	42					116
							46	9									
02	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	279	1	3795	3	N	39	40	1			115
							43	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					54
10	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11354	3	17	9	N	15					69
11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10767	3	24	9	N	22					91
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11039	3	22	9	N	20					111
01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10788	3	21	9	N	19					130
*02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9711	3	29	9	N	26					156

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7801	3	112	9	N	102	185	1			28
10	8835	X	7849	-0-	-986	-0-	3	1	7743	3	N	94					122
							103	9									
11	8100	X	7532	-0-	-568	-0-	7416	3	116	9	N	105	173	1			54
12	8184	X	7524	-0-	-660	-0-	7417	3	107	9	N	97					151
01	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	7262	3	107	9	N	97	172	1			76
02	7392	X	6693	-0-	-699	-0-	6596	3	97	9	N	88					164

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	6685	3	26	9	N	24	171	1			19
10	7936	X	6520	-0-	-1416	-0-	6495	3	25	9	N	23					42
11	7260	X	6499	-0-	-761	-0-	6464	3	35	9	N	32					74
12	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	6272	3	26	9	N	24					98
01	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6495	3	41	9	N	37					135
02	6272	X	5860	-0-	-412	-0-	5788	3	72	9	N	65	180	1			20

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	4747	-0-	-2333	-0-	432	1	4179	3	N	124					200
							136	9									
10	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	422	1	4511	3	N	117	177	1			140
							129	9									
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	409	1	3833	3	N	151	178	1			113
							166	9									
12	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	335	1	4006	3	N	144	171	1			86
							158	9									
01	5332	X	4278	-0-	-1054	-0-	479	1	3663	3	N	124	176	1			34
							136	9									
02	4564	X	3393	-0-	-1171	-0-	420	1	2900	3	N	66					100
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5228	-0-		-1372	-0-	841	1	4332	3	N	50					74
								55	9									
10	8091	X	6401	-0-		-1690	-0-	783	1	5561	3	N	52					126
								57	9									
11	7830	X	6024	-0-		-1806	-0-	870	1	5096	3	N	53	166	1			13
								58	9									
12	8091	X	6323	-0-		-1768	-0-	813	1	5445	3	N	59	3	8			69
								65	9									
01	8644	X	8644	-0-		-0-	-0-	230	1	8304	3	N	100	1	8			168
								110	9									
02	5768	X	1145	-0-		-4623	-0-	1122	3	23	9	N	21	167	1	2	8	20

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7875	-0-		-135	-0-	7767	3	108	9	N	98	188	1			91
10	8277	X	7801	-0-		-476	-0-	73	1	7632	3	N	87					178
								96	9									
11	7920	X	7126	-0-		-794	-0-	7029	3	97	9	N	88	167	1			99
12	8184	X	5182	-0-		-3002	-0-	5136	3	46	9	N	42	78	1	1	8	62
01	8184	X	7021	-0-		-1163	-0-	2	1	6916	3	N	94	1	8			155
								103	9									
02	7364	X	6761	-0-		-603	-0-	6663	3	98	9	N	89	170	1	2	8	72

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7043	-0-		-427	-0-	144	1	6811	3	N	80	178	1			26
								88	9									
10	7719	X	7050	-0-		-669	-0-	148	1	6771	3	N	119					145
								131	9									
11	7470	X	5734	-0-		-1736	-0-	138	1	5530	3	N	60	182	1			23
								66	9									
12	7719	X	3965	-0-		-3754	-0-	134	1	3773	3	N	53	58	1			18
								58	9									
01	7285	X	7251	-0-		-34	-0-	137	1	7047	3	N	61					79
								67	9									
02	6580	X	6410	-0-		-170	-0-	118	1	6217	3	N	68					147
								75	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5865	-0-		-795	-0-	429	1	5366	3	N	64					156
								70	9									
10	6882	X	6191	-0-		-691	-0-	419	1	5571	3	N	183	174	1			165
								201	9									
11	6660	X	5790	-0-		-870	-0-	415	1	5255	3	N	109					274
								120	9									
12	6634	X	5336	-0-		-1298	-0-	335	1	4846	3	N	141	177	1			238
								155	9									
01	6386	X	5169	-0-		-1217	-0-	451	1	4683	3	N	32	173	1			97
								35	9									
02	5600	X	4060	-0-		-1540	-0-	543	1	3455	3	N	56					153
								62	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5991	X	5991	-0-		-0-	-0-	5932	3	59	9	N	54					65
10	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	6059	3	56	9	N	51					116
11	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	5773	3	59	9	N	54					170
12	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	5893	3	61	9	N	55	171	1			54
01	5861	X	5861	-0-		-0-	-0-	5789	3	72	9	N	65					119
*02	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	5146	3	59	9	N	54					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	126	1	4384	3	N	-0-					26
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	11066	3	N	-0-					26
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	203	1	6253	3	N	-0-					26
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	214	1	6386	3	N	-0-					26
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	227	1	5640	3	N	19					45
							21	9									
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	206	1	4782	3	N	28					73
							31	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	209	1	5316	3	N	146	161	1			110
							161	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	209	1	5808	3	N	118	180	1			48
							130	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	166	1	4279	3	N	83					131
							91	9									
12	5890	X	103	-0-	-5787	-0-	48	1	55	9	N	50	170	1			11
01	6138	X	83	-0-	-6055	-0-	83	1			N	-0-					11
02	5544	X	505	-0-	-5039	-0-	388	1	117	9	N	106					117

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10341	3	47	9	N	43					88
10	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10820	3	54	9	N	49					137
11	10950	X	10167	-0-	-783	-0-	10114	3	53	9	N	48					185
12	11315	X	8073	-0-	-3242	-0-	66	1	7898	3	N	99	174	1			110
							109	9									
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69					179
02	9828	X	7487	-0-	-2341	-0-	59	1	7422	3	N	5					184
							6	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					49
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					49
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					49
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					49
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					49
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					49

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		83	-0-	83	129	83	2			N	-0-					-0-
11	181	X	52	-0-	-129	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		61	-0-	61	114	61	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	341	X	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 10951

*02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	9495					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					109
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					111
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	2	2	9	N	2					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					115
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					117
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					119

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	149	1	4764	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	159	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	175	1	5094	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4456	-0-	-1062	-0-	132	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4343	-0-	-81	-0-	125	1	4218	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8513	-0-	-877	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8500	-0-	-890	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8660	-0-	-733	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4599	-0-	-3353	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6676	-0-	-134	-0-	300	1	6368	2	N	7					95
							8	9									
10	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	310	1	6450	2	N	-0-					95
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	300	1	6150	2	N	-0-					95
12	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	310	1	6304	2	N	19					114
							21	9									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	310	1	6790	2	N	-0-					114
*02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	280	1	6426	2	N	-0-					114

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	161	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	141	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4060	-0-	-1117	-0-	135	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	178	1	5826	2	N	-0-					-0-
*02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6580	-0-	-1040	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6709	-0-	-1165	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5722	-0-	-466	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11878	-0-	-362	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12161	-0-	-169	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11858	-0-	-883	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10151	-0-	-1189	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6872	-0-	-444	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

09	2580	X	959	-0-	-1621	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	143	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	93	1	2419	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	92	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	69	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	66	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	58	1	1495	2	N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	55	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	49	1	1269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	201	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	192	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	197	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	187	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4407	-0-	-185	-0-	165	1	4242	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	619	1	10865	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11577	-0-	-1877	-0-	464	1	11113	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	428	1	10417	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10959	-0-	-1658	-0-	435	1	10524	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10863	-0-	-1258	-0-	409	1	10454	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9659	-0-	-1065	-0-	360	1	9299	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	142	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	103	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	102	1	2622	2	N	-0-					-0-
*02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	104	1	2695	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	172	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	118	1	2831	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2570	-0-	-760	-0-	101	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	100	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2391	-0-	-577	-0-	89	1	2302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	744	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10525	-0-	-4665	-0-	421	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13961	-0-	-739	-0-	552	1	13409	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13550	-0-	-1423	-0-	539	1	13011	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	12593	-0-	-1822	-0-	474	1	12119	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12614	-0-	-406	-0-	470	1	12144	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	31	1	4019	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	188	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	142	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	128	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3352	-0-	-492	-0-	134	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					-0-
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	122	1	3166	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2852	-0-	-1018	-0-	22	1	2830	3	N	-0-					87
10	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	28	1	2185	3	N	-0-					87
11	3750	X	2073	-0-	-1677	-0-	22	1	2045	3	N	5					92
							6	9									
12	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	22	1	2239	3	N	-0-					92
*01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	22	1	2184	3	N	95	87	1			100
							105	9									
*02	2660	X	2572	-0-	-88	-0-	18	1	2554	3	N	-0-					100

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	37	1	935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	191	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	144	1	3452	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	136	1	3319	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	142	1	3439	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	133	1	3393	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3191	-0-	-113	-0-	119	1	3072	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	254	1	4465	2	N	-0-			-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	208	1	5007	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	177	1	4293	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	177	1	4266	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4138	-0-	-1070	-0-	155	1	3983	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	132	1	3412	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	272	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	204	1	4895	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	193	1	4682	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	193	1	4653	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	179	1	4574	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4156	-0-	-548	-0-	154	1	4002	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-			25
10	4650	X	2929	-0-	-1721	-0-	36	1	2893	3	Y	-0-			25
11	4500	X	2774	-0-	-1726	-0-	28	1	2726	3	Y	18			43
							20	9							
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	23	1	2477	3	Y	-0-			43
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	32	1	3251	3	Y	5			48
							6	9							
*02	3080	X	2529	-0-	-551	-0-	17	1	2512	3	Y	-0-			48

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	N	-0-			-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	138	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-			-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	164	1	3962	2	N	-0-			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	176	1	4486	2	N	-0-			-0-
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	149	1	3851	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	22	1	2909	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2382	-0-	-1121	-0-	29	1	2353	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	24	1	2361	3	Y	4					4
							4	9									
12	3596	X	2389	-0-	-1207	-0-	22	1	2367	3	Y	-0-					4
*01	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	24	1	2485	3	Y	-0-					4
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	21	1	3108	3	Y	-0-					4

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	200	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	166	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	143	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	163	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	102	1	2655	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	314	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	210	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	4173	-0-	-3670	-0-	166	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	3036	-0-	-4807	-0-	114	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	2167	-0-	-4917	-0-	81	1	2086	2	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	152	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	77	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	435	-0-	-1905	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2801	-0-	1	1	104	1	2697	2	N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	179	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	141	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	133	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	75	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	68	1	1765	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	199	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	192	1	4674	2	N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	237	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	205	1	5239	2	N	-0-					-0-
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	-0-					2
10	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	20	1	1474	3	Y	-0-					2
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	3	Y	120					122
							132	9									
12	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	17	1	1657	3	Y	10					132
							11	9									
01	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	17	1	1721	3	Y	13					145
							14	9									
*02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1984	3	Y	-0-					145

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	108	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	69	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	74	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	53	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	54	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	43	1	1115	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5093	-0-	1993	1993	190	1	4903	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	9514	-0-	6714	8707	355	1	9159	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	261	1	4572	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4166	-0-	-1507	-0-	167	1	3999	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3612	-0-	-1658	-0-	143	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	136	1	3485	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3290	-0-	-1218	-0-	123	1	3167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	183	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	166	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3132	-0-	-528	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	192	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	191	1	3309	2	N	-0-					-0-
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	182	1	3050	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	51	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-
12	992	N	41	-0-	-951	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	420	1	7368	2	N	-0-					-0-
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	324	1	7783	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7215	-0-	-645	-0-	285	1	6930	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6241	-0-	-1881	-0-	248	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	4842	-0-	-3280	-0-	183	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3461	-0-	-3875	-0-	129	1	3332	2	N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	161	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	158	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	183	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	187	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	157	1	2758	2	N	-0-					-0-
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	144	1	2503	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	52	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	2	N	-0-					-0-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	21	1	2715	3	Y	-0-					32
10	3100	X	1996	-0-	-1104	-0-	26	1	1970	3	Y	-0-					32
11	3000	X	2278	-0-	-722	-0-	24	1	2228	3	Y	24					56
							26	9									
12	3162	X	2091	-0-	-1071	-0-	21	1	2057	3	Y	12					68
							13	9									
01	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	18	1	1705	3	Y	9					77
							10	9									
*02	2548	X	1533	-0-	-1015	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-					77

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	54	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	55	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					-0-
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	229	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	173	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	158	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	166	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	156	1	3972	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3660	-0-	-316	-0-	136	1	3524	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	244	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	152	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	182	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3960	-0-	-907	-0-	157	1	3803	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3010	-0-	-1702	-0-	113	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	151	1	3919	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	192	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	146	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2702	-0-	-928	-0-	107	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	123	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	117	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2500	-0-	-832	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	188	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	152	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	143	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	136	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	121	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	119	1	3063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
10	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	4974	-0-	-546	-0-	4974	3			N	-0-			-0-
12	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	5080	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
02	4648	X	4631	-0-	-17	-0-	4631	3			N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	265	1	4649	2	N	-0-			-0-
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	248	1	5932	2	N	-0-			-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	139	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	194	1	4685	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	189	1	4833	2	N	-0-			-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	170	1	4403	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	309	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	235	1	5657	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	212	1	5147	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	233	1	5627	2	N	-0-			-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	247	1	6297	2	N	-0-			-0-
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	254	1	6553	2	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	213	1	3725	2	N	-0-			-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3846	2	N	-0-			-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3694	2	N	-0-			-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	156	1	3767	2	N	-0-			-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	142	1	3636	2	N	-0-			-0-
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-			-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	N	-0-			-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	455	1	7972	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	346	1	8310	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8359	-0-	-431	-0-	331	1	8028	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	340	1	8219	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8533	-0-	-178	-0-	322	1	8211	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7595	-0-	-273	-0-	283	1	7312	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	180	1	3164	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	139	1	3356	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	132	1	3226	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	133	1	3222	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	123	1	3153	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2856	-0-	-308	-0-	106	1	2750	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	330	1	5799	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	206	1	4949	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4503	-0-	-1821	-0-	179	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4973	-0-	-1351	-0-	187	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4038	-0-	-1674	-0-	150	1	3888	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	109	1	2607	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	98	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	90	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2151	-0-	-949	-0-	81	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	67	1	1730	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	347	-0-	-1933	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1496	-0-	-860	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	73	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	76	1	1938	2	N	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1704	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	275	1	4826	2	N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	223	1	5350	2	N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	208	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	212	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	207	1	5297	2	N	-0-					-0-
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	180	1	4638	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	90	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					14
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1	1	2969	3	N	-0-					14
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	70					84
							77	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1	1	2834	3	N	21					105
							23	9									
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	3	1	2674	3	N	22					127
							24	9									
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1	1	2996	3	N	-0-					127

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5220	-0-	-930	-0-	40	1	5180	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5098	-0-	-1257	-0-	65	1	5033	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	57	1	5471	3	Y	25					25
							28	9									
12	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	50	1	5193	3	Y	-0-					25
*01	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	51	1	4943	3	Y	-0-					25
*02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	39	1	5701	3	Y	-0-					25

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1311	-0-	-1419	-0-	10	1	1301	3	N	-0-					13
10	2821	X	1235	-0-	-1586	-0-	15	1	1220	3	N	-0-					13
11	2730	X	1285	-0-	-1445	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					13
12	1767	X	823	-0-	-944	-0-	6	1	660	3	N	143	143	1			13
							157	9									
*01	1395	X	676	-0-	-719	-0-	6	1	604	3	N	60					73
							66	9									
*02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	7	66	1			14

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	93	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	123	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	115	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	90	1	1571	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4850	-0-	-400	-0-	246	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	259	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4163	-0-	-1177	-0-	255	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4609	-0-	-909	-0-	269	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	269	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4174	-0-	-362	-0-	237	1	3937	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	95	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	84	1	1456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	165	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	191	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	190	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	183	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	169	1	2660	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	245	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	253	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	280	1	4448	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	284	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	281	1	4674	2	N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	257	1	4203	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	127	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	139	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	132	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2058	-0-	-434	-0-	116	1	1942	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	207	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	215	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	223	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	215	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2712	-0-	-60	-0-	164	1	2548	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	13048	-0-	-1622	-0-	703	1	12345	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13319	-0-	-1561	-0-	533	1	12786	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12978	-0-	-1422	-0-	513	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13015	-0-	-1369	-0-	517	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12953	-0-	-904	-0-	487	1	12466	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11534	-0-	-646	-0-	430	1	11104	2	N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	202	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	122	1	3129	2	N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	107	1	2761	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	149	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	115	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	91	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	116	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	90	1	2329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	238	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	172	1	4140	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	145	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	145	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3663	-0-	-1018	-0-	138	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3278	-0-	-838	-0-	123	1	3155	2	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	141	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	104	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	102	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2374	-0-	-90	-0-	88	1	2286	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	229	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	159	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	149	1	3643	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	163	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	154	1	3935	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	125	1	3245	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

09	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	344	1	6045	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	258	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	254	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6129	-0-	-691	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	215	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4995	-0-	-997	-0-	186	1	4809	2	N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	371	1	6506	2	N	-0-					-0-
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	289	1	6940	2	N	-0-					-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	297	1	7232	2	N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	276	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	240	1	6151	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5403	-0-	-841	-0-	202	1	5201	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	197	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	143	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	147	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	139	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	121	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	276	1	5103	2	N	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	282	1	5098	2	N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	320	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	309	1	4884	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
*02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	254	1	4231	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	155	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	156	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	158	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	149	1	2510	2	N	-0-					-0-
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	141	1	2336	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	89	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	104	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	N	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	136	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	131	1	2412	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	154	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	158	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2213	-0-	-195	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	181	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	133	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	131	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	125	1	3202	2	N	-0-					-0-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	110	1	2841	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2031	-0-	-1503	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	17	-0-	-3175	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5674	-0-	-1226	-0-	306	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5185	-0-	-1945	-0-	207	1	4978	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	229	1	5564	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	217	1	5224	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	219	1	5595	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	162	1	4187	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	188	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	138	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	139	1	3353	2	N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	128	1	3257	2	N	-0-					-0-
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	110	1	2822	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	268	1	4815	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	303	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	295	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	N	-0-					-0-
*02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	265	1	4464	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	98	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	230	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5368	-0-	2568	2568	200	1	5168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2117	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	21	1	2785	3	N	-0-					15
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	28	1	2137	3	N	-0-					15
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	32	1	2983	3	N	161					176
							177	9									
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	14	187	1			3
							15	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	20	1	1990	3	N	-0-					3
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	18	1	2574	3	N	-0-					3

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	353	1	6184	2	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	272	1	6524	2	N	-0-					-0-
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	265	1	6462	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	197	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2830	-0-	-1758	-0-	106	1	2724	2	N	-0-					-0-
*02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	207	1	5342	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3003	-0-	-477	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	865	-0-	-395	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	39	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	341	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	373	1	6656	2	N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	406	1	6324	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	204	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	285	1	4454	2	N	-0-					-0-
*02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	340	1	5724	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

09	4680	X	3625	-0-	-1055	-0-	186	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3425	-0-	-1411	-0-	179	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3522	-0-	-1158	-0-	214	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	215	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	198	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	173	1	2978	2	N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	115	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	104	1	2541	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	112	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	88	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2422	-0-	-42	-0-	90	1	2332	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	817	-0-	-247	-0-	817	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

09	2490	X	1604	-0-	-886	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	466	-0-	-1580	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	391	-0-	-1252	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1961	2	N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	59	1	1527	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	153	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	165	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	175	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	240	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	208	1	2440	2	N	-0-					-0-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	151	1	2339	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	192	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	99	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	120	1	3105	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	127	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	110	1	2813	2	N	-0-					-0-
*02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	960	N	530	-0-	-430	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	9616	-0-	-1694	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	11597	-0-	-90	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10001	-0-	-1309	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10070	-0-	-1617	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	9775	-0-	-1819	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9419	-0-	-1053	-0-	9419	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4232	-0-	-748	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
*02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	158	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	171	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	166	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	150	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2515	-0-	-201	-0-	143	1	2372	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	20	1	2659	3	N	-0-					16
10	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	26	1	1987	3	N	-0-					16
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	22	1	2052	3	N	35					51
							39	9									
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	18	1	1806	3	N	9					60
							10	9									
01	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	19	1	1918	3	N	34	57	1			37
							37	9									
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					37

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	346	1	5185	2	N	-0-					-0-
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	255	1	4331	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	112	1	1794	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	110	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	3860	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	33	1	2878	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2789	-0-	-811	-0-	25	1	2764	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	24	1	2807	3	N	55					55
							61	9									
*01	3720	X	2737	-0-	-983	-0-	24	1	2713	3	N	-0-					55
*02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	18	1	2611	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	33	1	4224	3	Y	-0-			15
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	41	1	3187	3	Y	-0-			15
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	34	1	3199	3	Y	-0-			15
12	4402	X	2201	-0-	-2201	-0-	21	1	2180	3	Y	-0-			15
*01	4402	X	2161	-0-	-2241	-0-	21	1	2035	3	Y	95			110
							105	9							
*02	3976	X	2453	-0-	-1523	-0-	17	1	2436	3	Y	-0-			110

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	125	1	2287	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	46	1	819	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	110	1	1694	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	711	-0-	-1769	-0-	41	1	670	2	N	-0-			-0-
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	32	1	544	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3381	-0-	581	581	195	1	3186	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	169	1	2953	2	N	-0-			-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	94	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1098	-0-	-2126	-0-	41	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	291	-0-	-2761	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	13	1	1725	3	Y	-0-			9
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	3	Y	-0-			9
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	15	1	1389	3	Y	-0-			9
12	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	14	1	1413	3	Y	1			10
							1	9							
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	10			20
							11	9							
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-			20

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	103	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	62	1	1586	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1469	-0-	-351	-0-	54	1	1415	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	48	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	44	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	43	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	928	-0-	-192	-0-	35	1	893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6240	-0-	-990	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	6330	2	287	9	N	261	177	1			84
11	7230	X	6105	-0-	-1125	-0-	6105	2			N	-0-					84
12	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6384	2	80	9	N	73					157
01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6271	2	51	9	N	46	165	1			38
*02	5964	X	5800	-0-	-164	-0-	5800	2			N	-0-					38

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	29	1	3725	3	Y	-0-					15
10	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	39	1	2936	3	Y	-0-					15
11	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	34	1	3063	3	Y	128					143
							141	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	29	1	2875	3	Y	10					153
							11	9									
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	30	1	2871	3	Y	15					168
							17	9									
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	24	1	3564	3	Y	-0-					168

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	24	1	3114	3	Y	-0-					14
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	35	1	2631	3	Y	-0-					14
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	3	Y	127					141
							140	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	3	Y	17	126	1			32
							19	9									
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	46	1	4451	3	Y	13					45
							14	9									
*02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	38	1	5535	3	Y	-0-					45

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	202	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	153	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	137	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	160	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	144	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	170	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	162	1	2772	2	N	-0-					-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	200	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	137	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	141	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	140	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	123	1	3185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	239	1	4182	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	180	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	171	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	170	1	4128	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	159	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3828	-0-	-288	-0-	143	1	3685	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3018	-0-	-1812	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4083	-0-	-417	-0-	213	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	222	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	249	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	244	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	223	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3620	-0-	-216	-0-	204	1	3416	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1297	-0-	1297	1297	48	1	1249	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	111	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	105	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1952	-0-	-428	-0-	73	1	1879	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	71	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	2	N	-0-					-0-
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	110	1	2845	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2472	-0-	-380	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2161	-0-	-415	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	576	-0-	-324	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	N	-0-					-0-
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	17	1	2280	3	Y	-0-					91
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	Y	-0-					91
11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	17	1	1562	3	Y	-0-					91
12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	16	1	1542	3	Y	-0-					91
*01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	17	1	1685	3	Y	-0-					91
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	13	1	1798	3	Y	-0-					91

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6881	-0-	-559	-0-	371	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	283	1	6794	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	273	1	6630	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6984	-0-	-363	-0-	278	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	261	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6218	-0-	-222	-0-	231	1	5987	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	54	1	7017	3	N	230	177	1			69
							253	9									
10	7595	X	5588	-0-	-2007	-0-	70	1	5274	3	N	222	177	1			114
							244	9									
11	7350	X	4468	-0-	-2882	-0-	48	1	4410	3	N	9					123
							10	9									
12	7595	X	3186	-0-	-4409	-0-	31	1	3152	3	N	3	103	1			23
							3	9									
01	7564	X	3073	-0-	-4491	-0-	32	1	3035	3	N	5					28
							6	9									
*02	6832	X	5556	-0-	-1276	-0-	38	1	5518	3	N	-0-					28

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

09	5310	X	4153	-0-	-1157	-0-	224	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3195	-0-	-2292	-0-	128	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3600	-0-	-1710	-0-	142	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4057	-0-	-1027	-0-	162	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	166	1	4228	2	N	-0-					-0-
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	144	1	3729	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

09	9420	X	8531	-0-	-889	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8393	-0-	-1027	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7675	-0-	-277	-0-	7675	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	96	1	12447	3	N	-0-					-0-
10	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	330	1	26860	3	N	-0-					-0-
11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	143	1	14216	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	4524	-0-	-2544	-0-	43	1	4481	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	44	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5728	-0-	-656	-0-	39	1	5689	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	122	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	2	N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	3	N	-0-			40
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	3	N	-0-			40
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	3	N	18			58
							20	9							
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	617	3	N	5			63
							6	9							
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5			68
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-			68

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	535	1	9386	2	N	-0-			-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	393	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	371	1	9015	2	N	-0-			-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	359	1	8676	2	N	-0-			-0-
01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	339	1	8657	2	N	-0-			-0-
*02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	292	1	7543	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	N	-0-			-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	102	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	97	1	2335	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	90	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	1963	-0-	-445	-0-	73	1	1890	2	N	-0-			-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	16	1	2066	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	1392	-0-	-2080	-0-	18	1	1374	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	24	1	2268	3	Y	2			2
							2	9							
12	3317	X	1964	-0-	-1353	-0-	19	1	1941	3	Y	4			6
							4	9							
*01	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	19	1	1957	3	Y	3			9
							3	9							
*02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	17	1	2425	3	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	141	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	100	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	127	1	3244	2	N	-0-					-0-
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	91	1	2363	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	115	1	2941	2	N	-0-					-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	100	1	2585	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	184	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	140	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	117	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	137	1	3516	2	N	-0-					-0-
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	136	1	3513	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	29	1	3773	3	N	-0-					35
10	5301	X	3004	-0-	-2297	-0-	37	1	2967	3	N	-0-					35
11	5130	X	3145	-0-	-1985	-0-	31	1	3020	3	N	85					120
							94	9									
12	5301	X	2703	-0-	-2598	-0-	25	1	2672	3	N	5					125
							6	9									
*01	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	27	1	2735	3	N	-0-					125
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	28	1	4245	3	N	-0-					125

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3831	-0-	-699	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	1	1	2850	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	4	1	3092	3	Y	3					3
							3	9									
12	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	1	1	2903	3	Y	32					35
							35	9									
01	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	3	1	2957	3	Y	12					47
							13	9									
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1	1	3710	3	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	265	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	192	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	192	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	193	1	4939	2	N	-0-					-0-
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	175	1	4503	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4203	-0-	1203	1654	31	1	4025	3	N	134	134	1			125
							147	9									
10	3100	N	2982	-0-	-118	1536	39	1	2943	3	N	-0-					125
11	4852	X	3316	-0-	-1536	-0-	35	1	3281	3	N	-0-					125
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	3063	3	N	-0-					125
*01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	3	N	-0-					125
*02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	16	1	2379	3	N	-0-					125

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	397	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	294	1	7038	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	268	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	290	1	7005	2	N	-0-					-0-
01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	281	1	7180	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6378	-0-	-34	-0-	238	1	6140	2	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	294	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3706	-0-	-854	-0-	279	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	316	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	714	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	546	-0-	-3178	-0-	390	1	156	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	280	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	320	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6066	-0-	-204	-0-	249	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	279	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5625	-0-	-854	-0-	543	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5297	-0-	-555	-0-	555	1	4742	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	5974	-0-	-1466	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5410	-0-	-2278	-0-	217	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5807	-0-	-973	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5794	-0-	-1212	-0-	230	1	5564	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5669	-0-	-965	-0-	214	1	5455	2	N	-0-					-0-
*02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	224	1	5777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	118	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	107	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	103	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1787	-0-	-845	-0-	67	1	1720	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	211	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	434	1	10431	2	N	-0-					-0-
11	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	451	1	10959	2	N	-0-					-0-
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	415	1	10025	2	N	-0-					-0-
01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	435	1	11118	2	N	-0-					-0-
*02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	385	1	9947	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	287	1	5034	2	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	304	1	7312	2	N	-0-					-0-
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	302	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	234	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	228	1	5812	2	N	-0-					-0-
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
*02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1312	-0-	-938	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3803	-0-	703	703	3803	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3858	-0-	758	1461	3858	3			N	-0-					-0-
*02	3944	X	2483	-0-	-1461	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4219	-0-	-803	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3706	-0-	-746	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	177	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	132	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	124	1	3182	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2703	-0-	-377	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	256	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	189	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	189	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	178	1	4550	2	N	-0-					-0-
*02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3125	-0-	-3385	-0-	125	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	339	1	8220	2	N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	364	1	8782	2	N	-0-					-0-
01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	N	-0-					-0-
*02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	291	1	7527	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					89
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					89
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					89
12	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	3585	3			Y	-0-					89
*01	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3445	3			Y	-0-					89
*02	3220	X	3023	-0-	-197	-0-	3023	3			Y	-0-					89

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2497	-0-	-1853	-0-	134	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	132	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	122	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	129	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	122	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2884	-0-	-112	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	626	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	483	1	11585	2	N	-0-					-0-
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	403	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	407	1	9849	2	N	-0-					-0-
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	409	1	10471	2	N	-0-					-0-
*02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	284	1	7344	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4610	-0-	-730	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5495	-0-	-23	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4907	-0-	-329	-0-	4907	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
10	11222	X	8469	-0-	-2753	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7729	-0-	-3161	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	7236	-0-	-4017	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7581	-0-	-2525	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	7002	-0-	-2042	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	235	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	160	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	108	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	101	1	2607	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
02	4144	X	3761	-0-	-383	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	19	1	2519	3	N	-0-					35
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	2093	3	N	-0-					35
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	3	N	99					134
							109	9									
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	21	1	2246	3	N	7					141
							8	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2115	3	N	6					147
							7	9									
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	N	-0-					147

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	984	-0-	-101	-0-	40	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4465	-0-	1365	1365	178	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	1941	138	1	3538	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	1531	-0-	-1269	672	57	1	1474	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	3046	3	Y	-0-					39
10	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	31	1	2350	3	Y	-0-					39
11	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	25	1	2421	3	Y	14					53
							15	9									
12	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	22	1	2193	3	Y	75					128
							83	9									
01	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	23	1	2271	3	Y	25					153
							28	9									
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	20	120	1			53
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	219	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	150	1	3608	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	2	N	-0-					-0-
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	107	1	2747	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	243	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	185	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	174	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	183	1	4430	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	173	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	154	1	3986	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

09	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	26	1	3386	3	N	-0-					23
10	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	45	1	3540	3	N	-0-					23
11	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	31	1	2966	3	N	156					179
							172	9									
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	31	1	3213	3	N	31					210
							34	9									
01	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	31	1	3006	3	N	39	182	1			67
							43	9									
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	25	1	3700	3	N	-0-					67

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	170	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	130	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	136	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	178	1	4567	2	N	-0-					-0-
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	176	1	4558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	260	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	195	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4271	-0-	-619	-0-	168	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	176	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3495	-0-	-1496	-0-	131	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	120	1	3094	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					3
10	310	X	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					3
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					3
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					3
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	20	1	2592	3	N	-0-					70
10	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	24	1	1897	3	N	-0-					70
11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	21	1	1988	3	N	-0-					70
12	2635	X	1569	-0-	-1066	-0-	15	1	1552	3	N	2					72
							2	9									
*01	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	17	1	1718	3	N	-0-					72
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	14	1	2036	3	N	-0-					72

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	164	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	185	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-
*02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	146	1	2525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	30	1	3917	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	27	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	27	1	2583	3	Y	43					43
							47	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	26	1	2732	3	Y	5					48
							6	9									
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27	1	2655	3	Y	14					62
							15	9									
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	26	1	3848	3	Y	-0-					62

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	370	1	6495	2	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	311	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	291	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	299	1	7639	2	N	-0-					-0-
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	268	1	6921	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6537	-0-	-1083	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	2	1	5631	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	5818	-0-	-1802	-0-	7	1	5811	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5093	-0-	-2440	-0-	2	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	4848	-0-	-1910	-0-	5	1	4843	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5827	-0-	-277	-0-	2	1	5825	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10342	-0-	-908	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9020	-0-	-2605	-0-	3	1	9017	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	8789	-0-	-2461	-0-	11	1	8778	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	8584	-0-	-3041	-0-	3	1	8581	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	8874	-0-	-1821	-0-	9	1	8865	3	N	-0-					-0-
*02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	3	1	9934	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	8143	-0-	-3527	-0-	439	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	8715	-0-	-3344	-0-	349	1	8366	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8069	-0-	-3601	-0-	318	1	7751	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7045	-0-	-1976	-0-	280	1	6765	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7122	-0-	-1589	-0-	268	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7003	-0-	-865	-0-	261	1	6742	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	3	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	5	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4172	3	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	4	1	3939	3	N	-0-					-0-
*02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	2	1	4621	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4515	-0-	-885	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4086	-0-	-1314	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7229	-0-	-451	-0-	390	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	294	1	7044	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5380	-0-	-2300	-0-	212	1	5168	2	N	-0-					-0-
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	322	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	311	1	7944	2	N	-0-					-0-
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	290	1	7479	2	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	198	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	261	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	261	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	216	1	4360	2	N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	249	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	192	1	3185	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	17	1	1737	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1714	-0-	-487	-0-	15	1	1699	3	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	3	N	-0-					-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1355	-0-	-2515	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	289	-0-	-3307	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	15	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1510	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	17	1	1583	3	Y	53					53
							58	9									
12	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	15	1	1496	3	Y	10					63
							11	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	15	1	1479	3	Y	5					68
							6	9									
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	13	1	1821	3	Y	-0-					68

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	18	1	2400	3	Y	-0-					40
10	3193	X	1732	-0-	-1461	-0-	23	1	1709	3	Y	-0-					40
11	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	19	1	1822	3	Y	1					41
							1	9									
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1333	3	Y	2					43
							2	9									
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	2					45
							2	9									
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	3	Y	-0-					45

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	1	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	3	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	1	1	2482	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3	1	3071	3	N	-0-					-0-
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	664	1	11644	2	N	-0-					-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	390	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	261	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	333	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	330	1	8438	2	N	-0-					-0-
*02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	299	1	7708	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	19	-0-	-1376	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8876	-0-	-1204	-0-	68	1	8808	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	7308	-0-	-3108	-0-	91	1	7217	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	7573	-0-	-2507	-0-	77	1	7483	3	N	12					12
							13	9									
12	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	67	1	7088	3	N	1					13
							1	9									
01	9176	X	7132	-0-	-2044	-0-	69	1	7060	3	N	3					16
							3	9									
*02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	57	1	8309	3	N	-0-					16

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	28	1	3652	3	Y	-0-					15
10	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	37	1	2934	3	Y	-0-					15
11	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	34	1	3331	3	Y	63					78
							69	9									
12	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	36	1	3779	3	Y	9					87
							10	9									
01	3813	X	2325	-0-	-1488	-0-	22	1	2281	3	Y	20					107
							22	9									
*02	3444	X	3410	-0-	-34	-0-	23	1	3387	3	Y	-0-					107

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	61	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	63	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	63	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	353	-0-	-1523	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4655	-0-	-2725	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					64
10	6696	X	3715	-0-	-2981	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					64
11	5940	X	3838	-0-	-2102	-0-	40	1	3798	3	Y	-0-					64
12	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	36	1	3744	3	Y	10					74
							11	9									
*01	4805	X	3861	-0-	-944	-0-	38	1	3775	3	Y	44	93	1			25
							48	9									
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	3	Y	-0-					25

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	1	1	2725	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	3	1	2913	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	1	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	3	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	1	1	2852	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	313	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	226	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6087	-0-	-113	-0-	242	1	5845	2	N	-0-					-0-
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	236	1	6045	2	N	-0-					-0-
*02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	226	1	5843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3546	-0-	-24	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2730	-0-	-1145	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1963	-0-	-1341	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	20	1	2560	3	Y	-0-					1
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	Y	-0-					1
11	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	18	1	1748	3	Y	41					42
							45	9									
12	3069	X	1737	-0-	-1332	-0-	17	1	1711	3	Y	8					50
							9	9									
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	15	1	1443	3	Y	6					56
							7	9									
*02	2408	X	1829	-0-	-579	-0-	13	1	1816	3	Y	-0-					56

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	206	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	193	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	147	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	191	1	4891	2	N	-0-					-0-
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	167	1	4321	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3098	-0-	-952	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2812	-0-	-908	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1583	-0-	-797	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3159	-0-	-1041	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2760	-0-	-1146	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8188	-0-	-542	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8439	-0-	-737	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7453	-0-	-1059	-0-	7453	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	84	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	81	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	83	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	76	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	901	-0-	-1003	-0-	34	1	867	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	177	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	129	1	3085	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	117	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	122	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	107	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2646	-0-	-434	-0-	98	1	2548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2866	-0-	-242	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	483	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9087	-0-	-523	-0-	364	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	339	1	8239	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	350	1	8444	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8486	-0-	-752	-0-	319	1	8167	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7362	-0-	-982	-0-	274	1	7088	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3265	-0-	-275	-0-	173	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	158	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	163	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	188	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	174	1	2955	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2756	-0-	-296	-0-	158	1	2598	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-					-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	89	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2110	2	N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	-0-					-0-
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	74	1	1903	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	232	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	185	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	172	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	185	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3614	-0-	-726	-0-	136	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	127	1	3270	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	641	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	498	1	11954	2	N	-0-					-0-
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	431	1	10487	2	N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	433	1	10477	2	N	-0-					-0-
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	422	1	10787	2	N	-0-					-0-
*02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	373	1	9628	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	131	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2311	-0-	-1192	-0-	92	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	95	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2878	-0-	-286	-0-	107	1	2771	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1	1	2127	3	Y	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	3	1	2003	3	Y	25					25
							28	9									
12	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	1	1	2153	3	Y	-0-					25
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	3	1	2137	3	Y	3					28
							3	9									
*02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1	1	2387	3	Y	-0-					28

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	12	1	1583	3	Y	-0-					44
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	Y	-0-					44
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	3	Y	37					81
							41	9									
12	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	11	1	1179	3	Y	-0-					81
01	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	11	1	1155	3	Y	-0-					81
*02	1484	X	1345	-0-	-139	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

09	10740	X	10583	-0-	-157	-0-	571	1	10012	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	427	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10266	-0-	-474	-0-	406	1	9860	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10672	-0-	-426	-0-	424	1	10248	2	N	-0-					-0-
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	416	1	10625	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9765	-0-	-119	-0-	364	1	9401	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	235	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3531	-0-	-759	-0-	140	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	149	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	134	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3303	-0-	-701	-0-	123	1	3180	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

09	2460	N	1651	-0-	-809	-0-	89	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	57	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	57	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	43	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	234	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	185	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	180	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	2	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-					-0-
*02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	159	1	4097	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	153	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	156	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	165	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					-0-
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2074	-0-	-536	-0-	82	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	93	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2418	2	N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	5768	-0-	5768	5768	5768	3			N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
*01	14B2	EXT	1	-0-	1	5769	1	3			N	-0-					102
*02	5777	X	8	-0-	-5769	-0-	8	3			N	-0-					102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	343	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	236	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6560	-0-	-74	-0-	260	1	6300	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	224	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5180	-0-	-756	-0-	193	1	4987	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	202	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	140	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	112	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	122	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	124	1	3175	2	N	-0-					-0-
*02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	116	1	2996	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	183	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	134	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	119	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	132	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	128	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2539	-0-	-625	-0-	95	1	2444	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3898	-0-	-452	-0-	210	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	179	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	171	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	162	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	150	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3688	-0-	-344	-0-	137	1	3551	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8333	-0-	-68	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7942	-0-	-188	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
*02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
	GROGAN-BARBEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 234622		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 5888			PERF. 6240 - 7742		
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	21	1	2768	3	N	-0-					12
10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	27	1	2122	3	N	-0-					12
11	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	24	1	2189	3	N	98					110
							108	9									
12	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	21	1	2165	3	N	20					130
							22	9									
01	3100	N	3104	-0-	4	4	32	1	3048	3	N	22					152
							24	9									
*02	2800	N	3385	-0-	585	589	23	1	3362	3	N	-0-					152
	MAHAFFEY, SUE				WELL #: 6		RRCID -> 234623		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 6565			PERF. 6745 - 8087		
09	2310	X	427	-0-	-1883	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
	GUTHRIE, THOMAS				WELL #: 8		RRCID -> 234632		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 6679			PERF. 6870 - 8552		
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
	GUTHRIE, THOMAS				WELL #: 9		RRCID -> 234634		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 6736			PERF. 6900 - 9003		
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
*02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
	LITTLE PLACE				WELL #: 2		RRCID -> 234635		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 6426			PERF. 6616 - 7806		
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1982	-0-	-1025	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2673	-0-	-43	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					1
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					1
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
*01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
*02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

09	6930	X	6548	-0-	-382	-0-	353	1	6195	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6725	-0-	-436	-0-	269	1	6456	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	255	1	6184	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	262	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	246	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5860	-0-	-244	-0-	218	1	5642	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

09	14460	X	12037	-0-	-2423	-0-	649	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11777	-0-	-2204	-0-	471	1	11306	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11143	-0-	-1697	-0-	441	1	10702	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12170	-0-	-664	-0-	483	1	11687	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	10910	-0-	-1521	-0-	410	1	10500	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9905	-0-	-1323	-0-	369	1	9536	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	107	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	112	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	103	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	93	1	2389	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	33	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	43	1	3574	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	37	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	30	1	3346	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3472	-0-	-1054	-0-	33	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3580	-0-	-508	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	28	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	32	1	2647	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	31	1	3181	3	N	11					11
							12	9									
12	3782	X	2447	-0-	-1335	-0-	22	1	2413	3	N	11					22
							12	9									
01	3782	X	2463	-0-	-1319	-0-	23	1	2437	3	N	3					25
							3	9									
*02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	20	1	2931	3	N	-0-					25

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	206	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	161	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	154	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	163	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	135	1	3509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	434	1	7622	2	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	316	1	7582	2	N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7666	2	N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	321	1	7766	2	N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	305	1	7796	2	N	-0-					-0-
*02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	264	1	6833	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5068	-0-	1968	1968	5068	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3694	-0-	594	2562	3694	3			N	-0-					-0-
*02	5432	X	2870	-0-	-2562	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	48	1	1247	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3533	-0-	-1055	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2597	-0-	-2773	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	2225	-0-	-3820	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2136	-0-	-3909	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	2457	-0-	-3003	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	8414	-0-	-1906	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10339	-0-	-325	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	10317	-0-	-33	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10076	-0-	-619	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	6365	-0-	-3989	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	4906	-0-	-4726	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	279	X	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	26	1	3336	3	Y	-0-					29
10	4092	X	2148	-0-	-1944	-0-	28	1	2120	3	Y	-0-					29
11	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	25	1	2343	3	Y	-0-					29
12	4247	X	2427	-0-	-1820	-0-	24	1	2403	3	Y	-0-					29
*01	3472	X	1440	-0-	-2032	-0-	12	1	1184	3	Y	222	174	1			77
							244	9									
*02	3136	X	2476	-0-	-660	-0-	17	1	2459	3	Y	-0-					77

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	39	1	5119	3	Y	151	70	1			110
							166	9									
10	6200	X	4146	-0-	-2054	-0-	50	1	4007	3	Y	81					191
							89	9									
11	6000	X	4352	-0-	-1648	-0-	44	1	4308	3	Y	-0-					191
12	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	38	1	4014	3	Y	16	80	1			127
							18	9									
*01	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	37	1	3816	3	Y	-0-					127
*02	4648	X	4448	-0-	-200	-0-	30	1	4418	3	Y	-0-					127

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	4306	-0-	-1904	-0-	233	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	2554	-0-	-3863	-0-	102	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	3478	-0-	-2432	-0-	137	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3649	-0-	-2117	-0-	145	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	151	1	3877	2	N	-0-					-0-
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	165	1	4278	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3439	-0-	439	529	3439	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	774	3345	3			N	-0-					-0-
01	4155	X	3381	-0-	-774	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5460	-0-	-1770	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5629	-0-	-1842	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5123	-0-	-1511	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	653	-0-	-3517	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	169	-0-	-4853	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

09	5370	X	4313	-0-	-1057	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					6
10	5549	X	3489	-0-	-2060	-0-	43	1	3446	3	N	-0-					6
11	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-	37	1	3517	3	N	71					77
							78	9									
12	5518	X	3430	-0-	-2088	-0-	32	1	3394	3	N	4					81
							4	9									
01	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	34	1	3416	3	N	10					91
							11	9									
*02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	27	1	4039	3	N	-0-					91

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5318	-0-	-442	-0-	210	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	226	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	239	1	6103	2	N	-0-					-0-
*02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	241	1	6218	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4667	3	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	6	1	4669	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	1	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	5	1	4984	3	N	-0-					-0-
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	2	1	5770	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	937	-0-	-1913	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	N	2351	-0-	-589	-0-	2351	3			Y	-0-					17
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1	1	1829	3	Y	-0-					17
11	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	3	1	1999	3	Y	-0-					17
12	2418	N	1854	-0-	-564	-0-	1	1	1853	3	Y	-0-					17
*01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	2	1	1817	3	Y	-0-					17
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1	1	2100	3	Y	-0-					17

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	3604	-0-	-5666	-0-	28	1	3576	3	Y	-0-					57
10	9579	X	4588	-0-	-4991	-0-	59	1	4529	3	Y	-0-					57
11	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	46	1	4190	3	Y	65					122
							72	9									
12	6975	X	4961	-0-	-2014	-0-	48	1	4885	3	Y	25	97	1			50
							28	9									
01	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	53	1	5184	3	Y	28					78
							31	9									
*02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	42	1	6142	3	Y	-0-					78

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	107	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	141	1	3410	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	135	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	133	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3158	-0-	-146	-0-	117	1	3041	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	554	1	9720	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	247	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	228	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8901	-0-	-368	-0-	354	1	8547	2	N	-0-					-0-
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	554	1	14161	2	N	-0-					-0-
*02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	491	1	12687	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6363	-0-	-2457	-0-	343	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	367	1	8806	2	N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	367	1	8910	2	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	390	1	9418	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	343	1	8771	2	N	-0-					-0-
*02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	315	1	8159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	372	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	293	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	225	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	236	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6596	2	N	-0-					-0-
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	236	1	6095	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	184	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3668	-0-	-21	-0-	147	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	135	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	149	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	136	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2416	-0-	-888	-0-	90	1	2326	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12828	-0-	-132	-0-	692	1	12136	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	513	1	12306	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	12571	-0-	-1079	-0-	496	1	12075	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12594	-0-	-1511	-0-	500	1	12094	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	13346	-0-	-232	-0-	502	1	12844	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11738	-0-	-246	-0-	438	1	11300	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3207	-0-	3207	8992	3207	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		791	-0-	791	9783	791	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		327	-0-	327	10110	327	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	10349	239	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		158	-0-	158	10507	158	3			N	-0-					-0-
*02	10507	X	-0-	-0-	-10507	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1513	-0-	-347	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8446	-0-	-734	-0-	455	1	7991	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	347	1	8317	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	327	1	7936	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8561	-0-	-553	-0-	340	1	8221	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8525	-0-	-217	-0-	321	1	8204	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7589	-0-	-307	-0-	283	1	7306	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1460	-0-	-1960	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
11	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-			-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-			-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-			-0-
12	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-			-0-
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-			-0-
*02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-			-0-
10	12493	X	12008	-0-	-485	-0-	12008	3			N	-0-			-0-
11	13860	X	10764	-0-	-3096	-0-	10764	3			N	-0-			-0-
12	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	3			N	-0-			-0-
01	14322	X	6849	-0-	-7473	-0-	6849	3			N	-0-			-0-
02	11984	X	4706	-0-	-7278	-0-	4706	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-			-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-			-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
*02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6201	-0-	-929	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	5161	-0-	-1969	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5381	-0-	-807	-0-	5381	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	246	10	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-					9
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	25	1	2200	3	Y	130	97	1			42
							143	9									
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	21	1	2182	3	Y	-0-					42
12	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					42
*01	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	14	1	1579	3	Y	60	81	1			21
							66	9									
*02	2128	X	2114	-0-	-14	-0-	15	1	2099	3	Y	-0-					21

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6587	-0-	-643	-0-	355	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	311	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	304	1	7403	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	248	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6129	-0-	-1342	-0-	231	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5790	-0-	-958	-0-	215	1	5575	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6426	-0-	-474	-0-	346	1	6080	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6659	-0-	-471	-0-	266	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	252	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	261	1	6298	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6571	-0-	-94	-0-	248	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5680	-0-	-340	-0-	211	1	5469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	219	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	165	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	161	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	179	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	227	1	5814	2	N	-0-					-0-
*02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	210	1	5423	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	244	-0-	-2236	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	131	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	149	1	3813	2	N	-0-					-0-
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	118	1	3060	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	124	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1990	-0-	-1420	-0-	80	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1650	-0-	-750	-0-	66	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	70	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	73	1	1856	2	N	-0-					-0-
*02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	86	1	2210	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1976	-0-	-1954	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	98	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	119	1	2890	2	N	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	158	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	151	1	3850	2	N	-0-					-0-
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	129	1	3346	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	297	1	7103	2	N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	305	1	7407	2	N	-0-					-0-
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	361	1	8701	2	N	-0-					-0-
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	361	1	9221	2	N	-0-					-0-
*02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	327	1	8449	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	233	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	176	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	158	1	3849	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	155	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	146	1	3739	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3417	-0-	-615	-0-	128	1	3289	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3511	-0-	-839	-0-	189	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	155	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3950	-0-	-520	-0-	156	1	3794	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	151	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	158	1	4024	2	N	-0-					-0-
*02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	147	1	3824	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	83	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	85	1	1882	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2120	-0-	-910	-0-	90	1	2022	3	N	7					7
							8	9									
12	2759	X	1953	-0-	-806	-0-	86	1	1866	3	N	1					8
							1	9									
01	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	3	N	-0-					8
*02	2296	X	2055	-0-	-241	-0-	74	1	1981	3	N	-0-					8

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	408	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	298	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	249	1	6064	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5663	-0-	-2149	-0-	225	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5210	-0-	-2602	-0-	196	1	5014	2	N	-0-					-0-
*02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	312	1	8076	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3074	-0-	-796	-0-	23	1	3051	3	Y	-0-					18
10	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	32	1	2494	3	Y	-0-					18
11	3870	X	2723	-0-	-1147	-0-	28	1	2695	3	Y	-0-					18
12	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	25	1	2551	3	Y	-0-					18
*01	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	27	1	2663	3	Y	143	133	1			28
							157	9									
*02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	20	1	2964	3	Y	-0-					28

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	2843	-0-	-5887	-0-	153	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7395	-0-	-1285	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	344	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	348	1	8407	2	N	-0-					-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	332	1	8480	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	8007	-0-	-113	-0-	298	1	7709	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7596	-0-	-264	-0-	409	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	313	1	7530	2	N	-0-					-0-
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	334	1	8118	2	N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	338	1	8159	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	301	1	7707	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5861	-0-	-1475	-0-	218	1	5643	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	234	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	173	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	162	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	166	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	155	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	136	1	3525	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

09	5550	X	3827	-0-	-1723	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	1901	-0-	-3555	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	48	-0-	-3536	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	338	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	265	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	259	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	259	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	230	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	202	1	5213	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	136	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	100	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	102	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	103	1	2631	2	N	-0-					-0-
*02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	89	1	2312	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	309	1	5418	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	232	1	5553	2	N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	240	1	5791	2	N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	232	1	5909	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5427	-0-	-173	-0-	202	1	5225	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	293	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	219	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	203	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	205	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	177	1	4523	2	N	-0-					-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	163	1	4199	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

09	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	402	1	7051	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	309	1	7411	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	301	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	284	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7254	-0-	-651	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6500	-0-	-584	-0-	242	1	6258	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

09	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	114	1	1992	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	80	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	120	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	102	1	2605	2	N	-0-					-0-
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	274	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	305	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	259	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	233	1	2544	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	181	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	145	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	132	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	129	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	172	1	4405	2	N	-0-					-0-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	166	1	4294	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	-0-					-0-
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	485	1	8513	2	N	-0-			-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	370	1	8880	2	N	-0-			-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	352	1	8552	2	N	-0-			-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	358	1	8656	2	N	-0-			-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	339	1	8650	2	N	-0-			-0-
*02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	298	1	7699	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

09	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	17	1	2209	3	Y	-0-			149
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	22	1	1733	3	Y	-0-			149
11	2190	N	1680	-0-	-510	-0-	18	1	1662	3	Y	-0-			149
12	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	16	1	1656	3	Y	-0-			149
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	3	Y	-0-			149
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	14	1	1999	3	Y	-0-			149

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

09	7650	X	6595	-0-	-1055	-0-	50	1	6545	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	5381	-0-	-2524	-0-	66	1	5315	3	N	-0-			-0-
11	7650	X	5525	-0-	-2125	-0-	56	1	5469	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	50	1	5288	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	49	1	5075	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5875	-0-	-285	-0-	39	1	5836	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	242	1	4254	2	N	-0-			-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	5994	-0-	-1056	-0-	237	1	5757	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	4615	-0-	-2670	-0-	183	1	4432	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6065	-0-	-1220	-0-	229	1	5836	2	N	-0-			-0-
*02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	231	1	5961	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	24	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	31	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	26	1	2499	3	Y	145					145
							160	9									
12	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	25	1	2559	3	Y	24	152	1			17
							26	9									
01	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	24	1	2408	3	Y	8					25
							9	9									
*02	2968	X	2495	-0-	-473	-0-	17	1	2478	3	Y	-0-					25

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
11	720	N	263	-0-	-457	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7914	-0-	4814	4814	298	1	7616	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	7381	-0-	4581	9395	275	1	7106	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	378	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	360	1	8641	2	N	-0-					-0-
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	416	1	10108	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	425	1	10277	2	N	-0-					-0-
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	392	1	10031	2	N	-0-					-0-
*02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	337	1	8728	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

09	5910	X	4123	-0-	-1787	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	3523	-0-	-1797	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

09	6240	X	4734	-0-	-1506	-0-	245	1	4489	2	N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	341	1	6142	2	N	-0-					-0-
11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1142	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	899	1	7017	2	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	825	1	6321	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6605	-0-	-1375	-0-	740	1	5865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6906	-0-	-354	-0-	373	1	6533	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	282	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7198	-0-	-62	-0-	285	1	6913	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7401	-0-	-70	-0-	294	1	7107	2	N	-0-					-0-
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	302	1	7706	2	N	-0-					-0-
*02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	260	1	6719	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4666	-0-	-1124	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4710	-0-	-50	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	371	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7020	-0-	-1412	-0-	281	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6945	-0-	-915	-0-	275	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	291	1	7449	2	N	-0-					-0-
*02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	255	1	6569	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	143	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	117	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	105	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	92	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	172	1	4377	2	N	-0-					-0-
*02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	144	1	3732	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	20	1	2626	3	Y	-0-					219
10	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	25	1	1954	3	Y	-0-					219
11	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	23	1	2171	3	Y	-0-					219
12	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	19	1	1887	3	Y	-0-					219
*01	2728	X	1855	-0-	-873	-0-	19	1	1836	3	Y	-0-					219
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	17	1	2470	3	Y	83	66	1			236
							91	9									

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	3691	-0-	-2609	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4738	-0-	-1586	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2320	-0-	-3020	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	1865	-0-	-3467	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
*02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

09	5880	X	4686	-0-	-1194	-0-	253	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	197	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	184	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	192	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	173	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3958	-0-	-494	-0-	148	1	3810	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

09	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	29	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2878	-0-	-1276	-0-	37	1	2841	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	31	1	2876	3	Y	17					17
							19	9									
12	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	27	1	2810	3	Y	5					22
							6	9									
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	28	1	2759	3	Y	9					31
							10	9									
*02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	22	1	3301	3	Y	-0-					31

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	496	1	8697	2	N	-0-					-0-
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	400	1	9592	2	N	-0-					-0-
11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	385	1	9348	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	372	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	345	1	8832	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8141	-0-	-931	-0-	304	1	7837	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

09	5790	X	4333	-0-	-1457	-0-	234	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	164	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4010	-0-	-820	-0-	159	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	186	1	4497	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	183	1	4683	2	N	-0-					-0-
*02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	226	1	5837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5189	-0-	-601	-0-	280	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	232	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	230	1	5583	2	N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	232	1	5591	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	205	1	5237	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4749	-0-	-683	-0-	177	1	4572	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	517	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9844	-0-	-479	-0-	394	1	9450	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	376	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9717	-0-	-606	-0-	386	1	9331	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9733	-0-	-218	-0-	366	1	9367	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8533	-0-	-427	-0-	318	1	8215	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	498	1	8732	2	N	-0-					-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	398	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	352	1	8545	2	N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	423	1	10228	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	261	1	6687	2	N	-0-					-0-
*02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	268	1	6930	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	29	1	3819	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	35	1	2786	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3243	-0-	-567	-0-	33	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3160	-0-	-1707	-0-	30	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	34	1	3468	3	Y	3					3
							3	9									
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	26	1	3769	3	Y	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2014	-0-	-476	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2245	-0-	-1940	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2330	-0-	-1855	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	340	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	257	1	6166	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	229	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	244	1	5892	2	N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	235	1	6018	2	N	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	218	1	5632	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7577	-0-	-1351	-0-	3	1	7574	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7991	-0-	-649	-0-	10	1	7981	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	7371	-0-	-1557	-0-	3	1	7368	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	7479	-0-	-1449	-0-	8	1	7471	3	N	-0-					-0-
*02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	3	1	8432	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
10	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7308	-0-	-1152	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
*02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	3046	-0-	-4934	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	15	-0-	-7022	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	3702	-0-	-2746	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	299	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	495	1	8909	2	N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	564	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	696	1	5430	2	N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	578	1	4426	2	N	-0-					-0-
*02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	544	1	4310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	4206	-0-	-3474	-0-	32	1	4174	3	N	-0-					22
10	7936	X	1436	-0-	-6500	-0-	18	1	1418	3	N	-0-					22
11	6540	X	2289	-0-	-4251	-0-	23	1	2235	3	N	28					50
							31	9									
12	6541	X	2054	-0-	-4487	-0-	19	1	2035	3	N	-0-					50
01	4588	X	1939	-0-	-2649	-0-	19	1	1920	3	N	-0-					50
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	27	1	3934	3	N	-0-					50

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7936	-0-	-1334	-0-	60	1	7876	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	5991	-0-	-3588	-0-	74	1	5917	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	5981	-0-	-3289	-0-	60	1	5921	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	5880	-0-	-3606	-0-	55	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	5790	-0-	-2425	-0-	56	1	5734	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	6497	-0-	-923	-0-	44	1	6453	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11105	-0-	-955	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	8211	-0-	-3228	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	5684	-0-	-6406	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	1305	-0-	-11188	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	10310	-0-	-50	-0-	10310	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5405	-0-	-2872	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	920	-0-	-7090	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7415	-0-	-862	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	2980	-0-	-3852	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	308	X	45	-0-	-263	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	239	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	235	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	254	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3825	-0-	-794	-0-	226	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3566	-0-	-1053	-0-	195	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3249	-0-	-923	-0-	184	1	3065	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

09	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	345	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	4764	-0-	-2676	-0-	191	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	3296	-0-	-4774	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4376	-0-	-3963	-0-	174	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4853	-0-	-3207	-0-	183	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	4343	-0-	-1621	-0-	161	1	4182	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

09	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	723	-0-	-920	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-					-0-
12	7201	X	5744	-0-	-1457	-0-	228	1	5516	2	N	-0-					-0-
01	7201	X	14298	-0-	7097	7097	539	1	13759	2	N	-0-					-0-
02	7201	X	8433	-0-	1232	8329	314	1	8119	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	366	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	232	1	5646	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	253	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5914	-0-	-1123	-0-	223	1	5691	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5314	-0-	-1042	-0-	198	1	5116	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	371	1	6499	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	280	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	269	1	6537	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	250	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6739	-0-	-360	-0-	253	1	6486	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6132	-0-	-280	-0-	228	1	5904	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	403	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	286	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7444	-0-	-116	-0-	294	1	7150	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7384	-0-	-428	-0-	293	1	7091	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	216	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	242	1	6232	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	183	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	148	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	175	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6191	-0-	3091	3091	758	1	5433	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	9905	-0-	7105	10196	1274	1	8631	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6641	-0-	-769	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6020	-0-	-896	-0-	6020	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	176	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	198	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	162	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	174	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	385	1	3605	2	N	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	387	1	3315	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	419	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	235	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	661	-0-	-3449	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5294	-0-	-2735	-0-	210	1	5084	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	3565	-0-	-4464	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	3049	-0-	-4203	-0-	114	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	649	149	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3234	-0-	134	783	122	1	3112	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4844	-0-	2044	2827	181	1	4663	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	37	1	4901	3	Y	-0-					43
10	7440	X	3524	-0-	-3916	-0-	46	1	3478	3	Y	-0-					43
11	7200	X	3975	-0-	-3225	-0-	42	1	3823	3	Y	100					143
							110	9									
12	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	35	1	3494	3	Y	33	124	1			52
							36	9									
01	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	28	1	2669	3	Y	16					68
							18	9									
*02	4200	X	2338	-0-	-1862	-0-	16	1	2322	3	Y	-0-					68

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	48	1	6237	3	Y	127	52	1			92
							140	9									
10	8804	X	4655	-0-	-4149	-0-	60	1	4512	3	Y	75					167
							83	9									
11	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	51	1	4715	3	Y	-0-					167
12	6355	X	4471	-0-	-1884	-0-	44	1	4380	3	Y	43	137	1			73
							47	9									
*01	6355	X	4886	-0-	-1469	-0-	50	1	4788	3	Y	44	78	1			39
							48	9									
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	42	1	6186	3	Y	-0-					39

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8306	-0-	-1654	-0-	448	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8197	-0-	-855	-0-	328	1	7869	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	324	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8501	-0-	-86	-0-	338	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6519	-0-	-2068	-0-	245	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	4636	-0-	-3120	-0-	173	1	4463	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	9993	-0-	-2847	-0-	539	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10563	-0-	-2705	-0-	422	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	9699	-0-	-3141	-0-	383	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9203	-0-	-3600	-0-	366	1	8837	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7869	-0-	-2702	-0-	297	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	6597	-0-	-2951	-0-	246	1	6351	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6115	-0-	-95	-0-	330	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	287	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	278	1	6742	2	N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	290	1	7010	2	N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	290	1	7425	2	N	-0-					-0-
*02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	263	1	6785	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

09	7380	X	5161	-0-	-2219	-0-	278	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5056	-0-	-1304	-0-	200	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5099	-0-	-1473	-0-	203	1	4896	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	187	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4405	-0-	-411	-0-	164	1	4241	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	612	1	10747	2	N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	492	1	11810	2	N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	472	1	11478	2	N	-0-					-0-
12	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	481	1	11625	2	N	-0-					-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	457	1	11667	2	N	-0-					-0-
*02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	400	1	10340	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

09	5970	X	4104	-0-	-1866	-0-	221	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3746	-0-	-2113	-0-	150	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3802	-0-	-1298	-0-	150	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	210	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	163	1	4171	2	N	-0-					-0-
*02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	206	1	5327	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

09	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	25	1	3276	3	N	-0-					17
10	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	36	1	2796	3	N	-0-					17
11	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	30	1	2830	3	N	198					215
							218	9									
12	4030	X	2716	-0-	-1314	-0-	26	1	2653	3	N	34	146	1			103
							37	9									
01	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	27	1	2607	3	N	40					143
							44	9									
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	22	1	3185	3	N	-0-					143

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6915	-0-	-105	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6564	-0-	-690	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6072	-0-	-480	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	36	1	4658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	48	1	3756	3	Y	75	43	1			32
							83	9									
11	4380	X	3635	-0-	-745	-0-	38	1	3575	3	Y	20					52
							22	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	34	1	3470	3	Y	-0-					52
*01	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	34	1	3399	3	Y	126	52	1			126
							139	9									
*02	4256	X	3908	-0-	-348	-0-	26	1	3864	3	Y	16	51	1			91
							18	9									

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	320	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	220	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	227	1	5503	2	N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	10	-0-	-1418	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	116	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	N	-0-					-0-
*02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3367	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	428	1	6333	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	977	1	15546	2	N	-0-					-0-
11	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	760	1	16252	2	N	-0-					-0-
12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	756	1	14870	2	N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	1676	1	14525	2	N	-0-					-0-
*02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	1522	1	12000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

09	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			N	-0-					-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	8003	-0-	-61	-0-	8003	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

09	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	146	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	133	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	147	1	3558	2	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	157	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	107	1	2776	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

09	6750	X	5856	-0-	-894	-0-	315	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	241	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5783	-0-	-487	-0-	229	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4238	-0-	-1962	-0-	169	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4701	-0-	-1344	-0-	177	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	3331	-0-	-2129	-0-	124	1	3207	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	217	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	160	1	3904	2	N	-0-					-0-
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	N	-0-					-0-
*02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

09	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	433	1	8485	2	N	-0-					-0-
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	518	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	401	1	8950	2	N	-0-					-0-
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	449	1	8945	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	870	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7263	-0-	-1529	-0-	827	1	6436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	2	N	-0-			-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	604	1	14502	2	N	-0-			-0-
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	433	1	10521	2	N	-0-			-0-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	564	1	13642	2	N	-0-			-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	-0-			-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	121	1	3118	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	495	1	8694	2	N	-0-			-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	386	1	9264	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2547	-0-	-1293	-0-	100	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	1884	-0-	-2084	-0-	75	1	1809	2	N	-0-			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	205	1	5236	2	N	-0-			-0-
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	171	1	4415	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

09	13590	X	8947	-0-	-4643	-0-	483	1	8464	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	3112	-0-	-10931	-0-	124	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	7291	-0-	-6749	-0-	288	1	7003	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	8316	-0-	-6192	-0-	330	1	7986	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	11184	-0-	-2673	-0-	421	1	10763	2	N	-0-			-0-
*02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	345	1	8923	2	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	431	1	7552	2	N	-0-			-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	203	1	4877	2	N	-0-			-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	259	1	6302	2	N	-0-			-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	294	1	7125	2	N	-0-			-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	486	1	12430	2	N	-0-			-0-
*02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	456	1	11795	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-			-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-			-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-			-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3328	-0-	228	416	3328	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	420	3104	3			N	-0-			-0-
*02	3271	X	2851	-0-	-420	-0-	2851	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
	NICKELSON, GARY				WELL #: 4		RRCID -> 244597		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 7688			PERF. 7681 - 8773		
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	210	1	3675	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	172	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	158	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	170	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3281	-0-	-1617	-0-	124	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2310	-0-	-1582	-0-	86	1	2224	2	N	-0-					-0-
	JOHNSON EAST UNIT 1H ST				WELL #: 1		RRCID -> 244763		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8049			PERF. 8400 - 10041		
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	124	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	128	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	113	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	102	1	1679	2	N	-0-					-0-
	GOFORTH				WELL #: 3		RRCID -> 244819		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6453			PERF. 6800 - 8701		
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	34	1	4418	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	44	1	3483	3	Y	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	38	1	3640	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	30	1	3241	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	36	1	3712	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3484	-0-	-660	-0-	23	1	3461	3	Y	-0-					-0-
	MANNINGS 4M FARMS				WELL #: 2		RRCID -> 244886		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7872			PERF. 7829 - 11693		
09	7890	X	5214	-0-	-2676	-0-	281	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	3061	-0-	-3666	-0-	122	1	2939	2	N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	286	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	410	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	379	1	9690	2	N	-0-					-0-
*02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	324	1	8370	2	N	-0-					-0-
	GLEN ROOF				WELL #: 1		RRCID -> 245074		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 6423			PERF. 6690 - 8440		
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	31	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	43	1	3420	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	39	1	3785	3	N	9					9
							10	9									
12	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	35	1	3654	3	N	-0-					9
*01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	36	1	3688	3	N	3					12
							3	9									
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	26	1	3838	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	170	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3211	-0-	-788	-0-	129	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	118	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	128	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	120	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	102	1	2642	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	281	-0-	-1641	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	157	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	119	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	100	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	94	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	93	1	2394	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	357	1	6257	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	253	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	235	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	265	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6642	-0-	-178	-0-	250	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5752	-0-	-408	-0-	214	1	5538	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	12688	-0-	-902	-0-	684	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11170	-0-	-2873	-0-	447	1	10723	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	8645	-0-	-3655	-0-	342	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	3989	-0-	-9124	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11713	-0-	-1400	-0-	441	1	11272	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11013	-0-	-831	-0-	411	1	10602	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	405	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7708	-0-	-941	-0-	309	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	305	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	337	1	8139	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7531	-0-	-436	-0-	283	1	7248	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6504	-0-	-692	-0-	243	1	6261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	147	1	2578	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	123	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	85	1	2081	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2185	-0-	-636	-0-	87	1	2098	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	42	1	1071	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	53	-0-	-2719	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4967	-0-	-793	-0-	241	1	4726	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5108	-0-	-813	-0-	272	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	194	1	4337	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	200	1	3985	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	439	1	3690	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3698	-0-	-950	-0-	421	1	3277	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	17	1	2275	3	N	-0-					12
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	N	-0-					12
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1819	3	N	97					109
							107	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	20	1	2054	3	N	13					122
							14	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	3	N	11					133
							12	9									
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	N	-0-					133

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

09	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	33	1	4288	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3560	-0-	-2423	-0-	44	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	3344	-0-	-2446	-0-	32	1	3312	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	3568	-0-	-4151	-0-	31	1	3537	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	28	1	2846	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3675	-0-	-357	-0-	25	1	3650	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3855	3	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	43	1	3636	3	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	34	1	3516	3	N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	29	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	N	-0-					-0-
*02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	27	1	3901	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

09	7440 X	4684	-0-	-2756	-0-	36	1	4648	3	N	-0-					32
10	7688 X	3761	-0-	-3927	-0-	47	1	3714	3	N	-0-					32
11	5850 X	4304	-0-	-1546	-0-	44	1	4259	3	N	1					33
						1	9									
12	5611 X	4006	-0-	-1605	-0-	38	1	3968	3	N	-0-					33
*01	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	39	1	3959	3	N	-0-					33
*02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	31	1	4492	3	N	-0-					33

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2260	-0-	-1160	-0-	17	1	2243	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	36	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	26	1	2447	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	21	1	2200	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	21	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2486	-0-	-62	-0-	17	1	2469	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	4963	-0-	-1337	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4852	-0-	-1658	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2990	-0-	-3370	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	3194	-0-	-3378	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3327	-0-	-1788	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2657	-0-	-1963	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7983	-0-	-2619	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	7324	-0-	-2936	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	2773	-0-	-7829	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	2848	-0-	-7692	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	3081	-0-	-6327	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	8259	-0-	-2121	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	4720	-0-	-4760	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	4884	-0-	-4261	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	4720	-0-	-3867	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	3530	-0-	-4170	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4359	-0-	1359	1359	4359	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3846	-0-	746	2105	3846	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3669	-0-	569	2674	3669	3			N	-0-					-0-
*02	5746	X	3072	-0-	-2674	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	367	1	3077	2	N	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	580	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	517	1	4407	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	525	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1209	1	3767	2	N	-0-					-0-
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1055	1	2811	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	8364	-0-	-1866	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8784	-0-	-540	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	482	1	8454	2	N	-0-					-0-
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	352	1	8450	2	N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	314	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	143	1	3648	2	N	-0-					-0-
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	114	1	2942	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	324	1	5687	2	N	-0-					-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	234	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	170	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	146	1	3511	2	N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	113	1	2888	2	N	-0-					-0-
*02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	318	1	8225	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
*02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	666	-0-	-5286	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	1224	-0-	-9223	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	2920	-0-	-7527	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

09	9120	X	8013	-0-	-1107	-0-	432	1	7581	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	319	1	7655	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7755	-0-	-885	-0-	306	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7872	-0-	-1056	-0-	313	1	7559	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	296	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7032	-0-	-444	-0-	262	1	6770	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	119	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3442	-0-	342	342	137	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2971	-0-	-129	213	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2829	-0-	29	242	105	1	2724	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

09	3960	X	2507	-0-	-1453	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1922	-0-	-2170	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1760	-0-	-2200	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	72	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	103	1	2648	2	N	-0-					-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	99	1	2568	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

09	6240	X	4599	-0-	-1641	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5553	-0-	-687	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5114	-0-	-745	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5397	-0-	-431	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5020	-0-	-244	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	165	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	96	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	109	1	2776	2	N	-0-					-0-
*02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	97	1	2492	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3036	3	208	9	N	189					422
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					422
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					422
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3055	3	26	9	N	24					446
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3207	3	35	9	N	32					478
*02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	2471	3	26	9	N	24	178	1			324

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5201	-0-	-889	-0-	40	1	5161	3	N	-0-					21
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	113	1	8788	3	N	-0-					21
11	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	141	1	13396	3	Y	154					154
							169	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	108	1	11107	3	Y	35	132	1			57
							39	9									
*01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	111	1	10694	3	Y	33					90
							36	9									
*02	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	97	1	14189	3	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

09	5160	X	3934	-0-	-1226	-0-	212	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4015	-0-	-1317	-0-	160	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3750	-0-	-720	-0-	148	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	146	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	135	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3381	-0-	-287	-0-	126	1	3255	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

09	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	1	1	2751	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	4	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	1	1	2733	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	3	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2922	-0-	-270	-0-	1	1	2921	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

09	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	111	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1038	-0-	-4759	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	1670	-0-	-3940	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1615	-0-	-2601	-0-	64	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	69	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1251	-0-	-653	-0-	47	1	1204	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3405	-0-	305	699	3405	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2676	-0-	-424	275	2676	3			N	-0-					-0-
*02	1972	X	1697	-0-	-275	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	321	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2984	-0-	-1232	-0-	357	1	2627	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2758	-0-	-1322	-0-	290	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	290	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	648	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	668	1	1779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	86	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	88	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	77	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1908	-0-	-136	-0-	71	1	1837	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1793	2	N	-0-					-0-
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	453	-0-	-4347	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	170	1	4076	2	N	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	208	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	196	1	4716	2	N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	172	1	4399	2	N	-0-					-0-
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	193	1	4987	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	293	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	234	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	216	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	224	1	5413	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4856	-0-	-1003	-0-	183	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4685	-0-	-607	-0-	175	1	4510	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	-0-					-0-
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1539	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	3			N	-0-					1
10	2604	X	555	-0-	-2049	-0-	555	3			N	-0-					1
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					1
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					1
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					1
*02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	2881	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	536	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	509	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	408	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	381	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	931	1	2902	2	N	-0-					-0-
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1118	1	2978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	534	-0-	-1698	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2933	-0-	-987	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	242	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	240	1	3306	2	N	-0-					-0-
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	168	1	2709	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6961	-0-	-95	-0-	6961	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	339	1	5954	2	N	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	244	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	220	1	5346	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	237	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	213	1	5444	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4996	-0-	-324	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8948	-0-	-2272	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	9821	-0-	-1773	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	5201	-0-	-6019	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	5090	-0-	-6318	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	1805	-0-	-8022	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	2812	-0-	-6064	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	591	1	4347	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	507	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	507	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4515	-0-	-476	-0-	1097	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4011	-0-	-497	-0-	1095	1	2916	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.			62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					33
10	T. A.			26	-0-	26	88	26	3			N	-0-					33
11		106	X	18	-0-	-88	-0-	18	3			N	-0-					33
12	T. A.			52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					33
*01	T. A.			110	-0-	110	162	110	3			N	-0-					33
*02	T. A.			279	-0-	279	441	279	3			N	-0-					33

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	180	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	133	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	119	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	94	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1843	-0-	-1629	-0-	69	1	1774	2	N	-0-					-0-
*02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	155	1	3993	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	675	1	12433	2	N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	450	1	8119	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	391	1	6028	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5905	-0-	-450	-0-	347	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	315	1	5372	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	292	1	4882	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2207	-0-	-943	-0-	17	1	2190	3	N	-0-					68
10	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	24	1	1800	3	N	-0-					68
11	3000	X	1933	-0-	-1067	-0-	21	1	1884	3	N	25					93
							28	9									
12	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	18	1	1834	3	N	5					98
							6	9									
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	18	1	1769	3	N	12					110
							13	9									
*02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

09	7800	X	2	-0-	-7798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7338	-0-	-852	-0-	447	1	6891	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7017	-0-	-1446	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7215	-0-	-783	-0-	400	1	6815	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6388	-0-	-472	-0-	361	1	6027	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	26	1	3366	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	34	1	2694	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	29	1	2756	3	N	59					59
							65	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2594	3	N	19					78
							21	9									
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	3	N	-0-					78
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	21	1	3033	3	N	-0-					78

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	257	1	4509	2	N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	220	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	232	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	200	1	5107	2	N	-0-					-0-
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

09	11280	X	9997	-0-	-1283	-0-	539	1	9458	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10805	-0-	-727	-0-	432	1	10373	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10063	-0-	-647	-0-	398	1	9665	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9031	-0-	-1912	-0-	359	1	8672	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9631	-0-	-1188	-0-	362	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	3704	-0-	-6068	-0-	138	1	3566	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	285	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	299	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	2	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	823	1	2565	2	N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	820	1	2183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	273	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	299	1	3722	2	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	251	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	274	1	3781	2	N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	602	1	3418	2	N	-0-					-0-
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	584	1	3011	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11734	-0-	-326	-0-	633	1	11101	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10676	-0-	-1662	-0-	427	1	10249	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	431	1	10493	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10753	-0-	-1368	-0-	427	1	10326	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11030	-0-	-1091	-0-	415	1	10615	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10006	-0-	-942	-0-	373	1	9633	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		106	-0-	106	5395	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5395					N	-0-					-0-
11	5545	X	150	-0-	-5395	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	257	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	463	1	11845	2	N	-0-					-0-
*02	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	461	1	11930	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	51	1	976	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	3					3
*01	3100	N	3493	-0-	393	393	337	1	3156	2	N	-0-					3
*02	2800	N	3377	-0-	577	970	353	1	3024	2	N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	148	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2629	-0-	-1184	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2090	2	N	3					3
							3	9									
12	3441	X	2503	-0-	-938	-0-	110	1	2393	2	N	-0-					3
*01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	295	1	2758	2	N	-0-					3
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	165	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	272	1	2542	2	N	-0-					-0-
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	504	1	4308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	321	1	5618	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	261	1	6264	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6127	-0-	-683	-0-	242	1	5885	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	264	1	6381	2	N	-0-			-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	269	1	6890	2	N	-0-			-0-
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	241	1	6223	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-			-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-			-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-			-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
*02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-			-0-
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-			-0-
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-			-0-
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-			-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6254	-0-	-1996	-0-	337	1	5917	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	5590	-0-	-2935	-0-	223	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	263	1	6381	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	250	1	6036	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	233	1	5957	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5004	-0-	-1184	-0-	187	1	4817	2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	N	-0-			-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	117	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	111	1	2697	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	131	1	3151	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4192	-0-	1092	1274	158	1	4034	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	1843	-0-	-957	317	68	1	1775	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	3374	-0-	-3849	-0-	135	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	586	-0-	-6764	-0-	23	1	563	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	2641	-0-	-4954	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			-0-
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	-0-			-0-
*02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	307	1	7924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	15	1	1976	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	1496	-0-	-1542	-0-	19	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1449	-0-	-1371	-0-	15	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	14	1	1466	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	14	1	1425	3	N	6					6
							7	9									
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	12	1	1767	3	N	-0-					6

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

09	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	3664	-0-	-2877	-0-	1	1	3663	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3024	-0-	-1086	-0-	4	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2843	-0-	-1342	-0-	1	1	2842	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	3	1	2997	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	1	1	2982	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

09	8070	X	5117	-0-	-2953	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	5244	-0-	-3095	-0-	2	1	5242	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	9	1	7820	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	3	1	7113	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	8	1	7295	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7063	-0-	-245	-0-	2	1	7061	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

09	14B2	EXT	4468	-0-	4468	9761	198	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2542	-0-	2542	12303	126	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3192	-0-	3192	15495	308	1	2884	2	N	-0-					-0-
*02	17488	X	1993	-0-	-15495	-0-	209	1	1784	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

09	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	279	1	4897	2	N	-0-					-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	226	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	236	1	5723	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	204	1	5210	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4956	-0-	-56	-0-	184	1	4772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	384	1	9218	2	N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	220	1	5347	2	N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	196	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	166	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3261	-0-	-1163	-0-	121	1	3140	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	1973	-0-	-4237	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	86	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	208	1	5056	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	203	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	198	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4582	-0-	-318	-0-	171	1	4411	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1	1	3691	3	N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	4	1	3509	3	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1	1	2519	3	N	-0-					-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1978	3	N	-0-					-0-
*02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2141	3	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5277	-0-	-153	-0-	40	1	5195	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
10	5611	X	2818	-0-	-2793	-0-	34	1	2678	3	Y	96	56	1			61
							106	9									
11	5430	X	3923	-0-	-1507	-0-	41	1	3882	3	Y	-0-					61
12	5549	X	2766	-0-	-2783	-0-	27	1	2739	3	Y	-0-					61
*01	5425	X	1925	-0-	-3500	-0-	18	1	1768	3	Y	126	52	1			135
							139	9									
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	35	1	5155	3	Y	15	51	1			99
							17	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	29	1	3762	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	40	1	3100	3	Y	66	38	1			28
							73	9									
11	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	20	1	1886	3	Y	12					40
							13	9									
12	4030	X	3161	-0-	-869	-0-	30	1	3131	3	Y	-0-					40
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	3	Y	75	31	1			84
							83	9									
*02	3556	X	3310	-0-	-246	-0-	22	1	3278	3	Y	9	30	1			63
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	35	1	4627	3	N	183			539
							201	9							
10	5363	X	3736	-0-	-1627	-0-	47	1	3689	3	N	-0-			539
11	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	40	1	3804	3	N	-0-			539
12	5363	X	3519	-0-	-1844	-0-	34	1	3485	3	N	-0-			539
*01	5022	X	3249	-0-	-1773	-0-	33	1	3216	3	N	-0-			539
*02	4536	X	3922	-0-	-614	-0-	26	1	3896	3	N	-0-			539

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

09	4710	X	4232	-0-	-478	-0-	4232	3			N	-0-			-0-
10	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
12	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
01	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	3			N	-0-			-0-
02	3948	X	3722	-0-	-226	-0-	3722	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

09	10410	X	9318	-0-	-1092	-0-	71	1	9247	3	Y	-0-			-0-
10	10757	X	7292	-0-	-3465	-0-	92	1	7200	3	Y	-0-			-0-
11	10410	X	9015	-0-	-1395	-0-	92	1	8872	3	Y	46			46
							51	9							
12	10354	X	7687	-0-	-2667	-0-	73	1	7614	3	Y	-0-			46
*01	9641	X	7498	-0-	-2143	-0-	74	1	7424	3	Y	-0-			46
*02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	61	1	9043	3	Y	-0-			46

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

09	10260	X	9564	-0-	-696	-0-	73	1	9491	3	Y	-0-			-0-
10	10602	X	7173	-0-	-3429	-0-	90	1	7083	3	Y	-0-			-0-
11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	122	1	11710	3	Y	-0-			-0-
12	9951	X	8030	-0-	-1921	-0-	76	1	7954	3	Y	-0-			-0-
01	9889	X	7666	-0-	-2223	-0-	76	1	7590	3	Y	-0-			-0-
02	8988	X	8888	-0-	-100	-0-	60	1	8828	3	Y	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

09	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	198	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	162	1	3882	2	N	-0-			-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	156	1	3781	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	158	1	3802	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	149	1	3811	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	127	1	3296	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

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

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	6459	-0-	-1821	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
10	8556 X	7805	-0-	-751	-0-	3	1	7802	3	N	-0-					-0-
11	8280 X	7906	-0-	-374	-0-	10	1	7896	3	N	-0-					-0-
12	8556 X	7112	-0-	-1444	-0-	3	1	7109	3	N	-0-					-0-
01	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	7	1	7047	3	N	-0-					-0-
*02	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	3	1	8670	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	5706	-0-	-384	-0-	308	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	267	1	6397	2	N	-0-					-0-
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	252	1	6115	2	N	-0-					-0-
12	6541 X	6318	-0-	-223	-0-	251	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6541 X	6361	-0-	-180	-0-	240	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	5908 X	5582	-0-	-326	-0-	208	1	5374	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	5414	2	N	-0-					-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	184	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	180	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	375	1	3507	2	N	-0-					-0-
*02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	354	1	3025	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	356	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	172	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	148	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	466	1	4356	2	N	-0-					-0-
*02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	441	1	3775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	310	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	359	1	8610	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10605	-0-	7605	7605	419	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	16849	X	9244	-0-	-7605	-0-	367	1	8877	2	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	297	1	7583	2	N	-0-					-0-
*02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	246	1	6366	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	309	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	216	1	5195	2	N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	208	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	223	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5366	-0-	-555	-0-	202	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3705	-0-	-1643	-0-	138	1	3567	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	90	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	81	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1865	-0-	-235	-0-	70	1	1795	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10034	-0-	-646	-0-	76	1	9958	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	7536	-0-	-3500	-0-	95	1	7441	3	Y	-0-					-0-
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	110	1	10606	3	Y	46					46
							51	9									
12	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	76	1	7903	3	Y	-0-					46
*01	10354	X	7703	-0-	-2651	-0-	76	1	7627	3	Y	-0-					46
*02	9548	X	9226	-0-	-322	-0-	62	1	9164	3	Y	-0-					46

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	116	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	165	1	3175	2	N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	159	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	295	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2614	-0-	-466	-0-	274	1	2340	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	11222	-0-	-2158	-0-	498	1	10724	2	N	-0-					-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	694	1	13314	2	N	-0-					-0-
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	668	1	15623	2	N	-0-					-0-
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	779	1	17009	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12909	-0-	-1103	-0-	1247	1	11662	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	11195	-0-	-1965	-0-	1172	1	10023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	242	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	340	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	324	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	376	1	8206	2	N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	547	1	5119	2	N	-0-					-0-
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	487	1	4168	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	594	1	12801	2	N	-0-					-0-
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	825	1	15829	2	N	-0-					-0-
11	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	795	1	18587	2	N	-0-					-0-
12	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	944	1	20611	2	N	-0-					-0-
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1510	1	14127	2	N	-0-					-0-
*02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1424	1	12178	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

09	6960	X	5630	-0-	-1330	-0-	250	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	356	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	2	N	-0-					-0-
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	421	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7135	-0-	-57	-0-	689	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6036	-0-	-936	-0-	632	1	5404	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

09	14760	X	11995	-0-	-2765	-0-	532	1	11463	2	N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	701	1	13447	2	N	-0-					-0-
11	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	646	1	15106	2	N	-0-					-0-
12	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	763	1	16670	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12595	-0-	-1541	-0-	1217	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	10767	-0-	-3009	-0-	1127	1	9640	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

09	8340	X	6800	-0-	-1540	-0-	302	1	6498	2	N	-0-					-0-
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	436	1	8363	2	N	-0-					-0-
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	415	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	483	1	10545	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	773	1	7229	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6978	-0-	-1226	-0-	730	1	6248	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

09	8100	X	6265	-0-	-1835	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	251	1	6011	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6042	-0-	-438	-0-	239	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	248	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	238	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5663	-0-	-189	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

09	10950	X	9249	-0-	-1701	-0-	499	1	8750	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9725	-0-	-1590	-0-	389	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9009	-0-	-921	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	322	1	7786	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8280	-0-	-1454	-0-	311	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	5004	-0-	-3788	-0-	186	1	4818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	189	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4864	-0-	-1196	-0-	192	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	225	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	203	1	5203	2	N	-0-					-0-
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	250	1	6450	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	6930	-0-	-1830	-0-	374	1	6556	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	6945	-0-	-2107	-0-	278	1	6667	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5851	-0-	-1709	-0-	231	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	264	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6456	-0-	-922	-0-	243	1	6213	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5679	-0-	-789	-0-	212	1	5467	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	371	1	6518	2	N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	294	1	7055	2	N	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	255	1	6197	2	N	-0-					-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	257	1	6218	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1912	-0-	-2149	-0-	72	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2215	-0-	-1453	-0-	82	1	2133	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	226	1	4871	2	N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	340	1	6521	2	N	-0-					-0-
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	229	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	482	-0-	-1874	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	444	1	4153	2	N	-0-					-0-
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	366	1	3127	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	407	1	7137	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	251	1	6038	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2319	-0-	-4191	-0-	92	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	1174	-0-	-5553	-0-	47	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	2422	-0-	-4305	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					-0-
*02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	381	1	9838	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	262	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	243	1	5809	2	N	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	244	1	5910	2	N	-0-					-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	247	1	5950	2	N	-0-					-0-
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	245	1	6253	2	N	-0-					-0-
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	224	1	5807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5765	-0-	-85	-0-	311	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	235	1	5633	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5464	-0-	-386	-0-	216	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	231	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	222	1	5686	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	194	1	4997	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-					-0-
11	450	X	227	-0-	-223	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
12	465	X	94	-0-	-371	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	133	1	3388	2	N	-0-					-0-
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	141	1	3640	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	55	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	50	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1284	-0-	-824	-0-	51	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1482	-0-	-422	-0-	55	1	1427	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6567	X	4472	-0-	-2095	-0-	242	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	173	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	150	1	3845	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	146	1	3768	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	49	1	6412	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	5378	-0-	-1690	-0-	62	1	5316	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	53	1	5570	3	N	2					2
							2	9									
12	7068	X	5516	-0-	-1552	-0-	47	1	5469	3	N	-0-					2
*01	6665	X	5066	-0-	-1599	-0-	45	1	5021	3	N	-0-					2
*02	6020	X	5383	-0-	-637	-0-	37	1	5346	3	N	-0-					2

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	325	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	226	1	5417	2	N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	171	1	4132	2	N	-0-					-0-
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	129	1	3348	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

09	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	162	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	212	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	141	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	131	1	3379	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9569	-0-	-2552	-0-	3	1	9566	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	9439	-0-	-2741	-0-	12	1	9427	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	8919	-0-	-3667	-0-	3	1	8916	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	9394	-0-	-2107	-0-	10	1	9384	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	10149	-0-	-239	-0-	3	1	10146	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	2	1	4625	3	N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	6	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	2	1	4473	3	N	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	5	1	4876	3	N	-0-					-0-
*02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	2	1	5723	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3014	-0-	14	1624	163	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	2094	N	470	-0-	-1624	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	138	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2955	2	N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5432	-0-	-388	-0-	293	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	232	1	5590	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	229	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	225	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	217	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	198	1	5124	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	1140	-0-	-2820	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	78	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	64	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	89	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	243	1	5830	2	N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	199	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	200	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	186	1	4769	2	N	-0-					-0-
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	295	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	184	-0-	-2203	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	178	-0-	-2132	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	306	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	311	1	7941	2	N	-0-					-0-
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	263	1	6792	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2191	-0-	-816	-0-	88	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2459	-0-	-451	-0-	97	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	106	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	102	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	93	1	2390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	364	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6731	-0-	-319	-0-	266	1	6465	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6814	-0-	-471	-0-	271	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	247	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5820	-0-	-480	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	494	1	8671	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9595	-0-	-790	-0-	384	1	9211	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	360	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9429	-0-	-243	-0-	374	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	358	1	9159	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8572	-0-	-108	-0-	319	1	8253	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

09	9750	X	9207	-0-	-543	-0-	497	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9808	-0-	-267	-0-	392	1	9416	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	377	1	9155	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	382	1	9231	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	352	1	8995	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8276	-0-	-628	-0-	308	1	7968	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

09	7320	X	5901	-0-	-1419	-0-	319	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5932	-0-	-1601	-0-	237	1	5695	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5089	-0-	-2201	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	239	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	231	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5308	-0-	-208	-0-	197	1	5111	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

09	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	467	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8871	-0-	-739	-0-	355	1	8516	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	336	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	345	1	8358	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	324	1	8283	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7679	-0-	-413	-0-	286	1	7393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	602	1	10560	2	N	-0-			-0-
10	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	370	1	8877	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	276	1	6716	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	320	1	7722	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	268	1	6857	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	5808	-0-	-1724	-0-	216	1	5592	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	342	1	5995	2	N	-0-			-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	248	1	5938	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	243	1	5898	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	239	1	5800	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5465	-0-	-1076	-0-	206	1	5259	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5600	-0-	-308	-0-	208	1	5392	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

09	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	430	1	7532	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	321	1	7694	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7554	-0-	-636	-0-	298	1	7256	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	279	1	6737	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6707	-0-	-1756	-0-	252	1	6455	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6241	-0-	-1179	-0-	232	1	6009	2	N	-0-			-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

09	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	282	1	4950	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	211	1	5066	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5009	-0-	-601	-0-	198	1	4811	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	200	1	4816	2	N	-0-			-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	214	1	5473	2	N	-0-			-0-
*02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	211	1	5455	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-			-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	2	1	4706	3	N	-0-			-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	5	1	3861	3	N	-0-			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	1	1	3248	3	N	-0-			-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3	1	3062	3	N	-0-			-0-
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	2437	3	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	405	1	7092	2	N	-0-			-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	316	1	7592	2	N	-0-			-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	299	1	7268	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	297	1	7175	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6868	-0-	-944	-0-	259	1	6609	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	5375	-0-	-1681	-0-	200	1	5175	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	378	1	6636	2	N	-0-			-0-
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	277	1	6658	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	292	1	7088	2	N	-0-			-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	304	1	7341	2	N	-0-			-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6459	2	N	-0-			-0-
*02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	801	1	14047	2	N	-0-					-0-
10	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	609	1	14618	2	N	-0-					-0-
11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	597	1	14503	2	N	-0-					-0-
12	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	603	1	14574	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	543	1	13897	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12987	-0-	-705	-0-	484	1	12503	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9739	-0-	-341	-0-	525	1	9214	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	413	1	9913	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9676	-0-	-404	-0-	382	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9634	-0-	-782	-0-	383	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9445	-0-	-878	-0-	356	1	9089	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8627	-0-	-697	-0-	321	1	8306	2	N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	2610	-0-	-1950	-0-	141	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	203	1	4875	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1758	-0-	-2862	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	255	1	6165	2	N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	205	1	5302	2	N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	536	1	9413	2	N	-0-					-0-
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	405	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	373	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	384	1	9279	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	370	1	9457	2	N	-0-					-0-
*02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	322	1	8320	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	405	1	7106	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5675	-0-	-2447	-0-	227	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7630	-0-	-290	-0-	301	1	7329	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	304	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	281	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6767	-0-	-345	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	426	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8001	-0-	-741	-0-	320	1	7681	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7645	-0-	-815	-0-	302	1	7343	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7443	-0-	-1206	-0-	296	1	7147	2	N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	342	1	8739	2	N	-0-					-0-
*02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	315	1	8136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4451	-0-	-769	-0-	240	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4605	-0-	-435	-0-	182	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	178	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	139	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	334	-0-	-3978	-0-	12	1	322	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9921	-0-	-459	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10185	-0-	-541	-0-	408	1	9777	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	389	1	9471	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9866	-0-	-860	-0-	392	1	9474	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	359	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8481	-0-	-787	-0-	316	1	8165	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	346	1	6070	2	N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	271	1	6497	2	N	-0-					-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	262	1	6366	2	N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	237	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	215	1	5475	2	N	-0-					-0-
*02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	185	1	4789	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	578	1	10151	2	N	-0-					-0-
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	494	1	11856	2	N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	472	1	11467	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	458	1	11074	2	N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	354	1	9043	2	N	-0-					-0-
*02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	356	1	9203	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	231	1	4065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	93	1	2213	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1579	-0-	-1271	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	182	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	205	1	5229	2	N	-0-					-0-
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	166	1	4284	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7770	-0-	-630	-0-	419	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	327	1	7829	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	316	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8008	-0-	-362	-0-	318	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7825	-0-	-328	-0-	294	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7059	-0-	-417	-0-	263	1	6796	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	233	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	163	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4394	-0-	-796	-0-	174	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	186	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	181	1	4641	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3901	-0-	-187	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	878	1	15407	2	N	-0-					-0-
10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	642	1	15401	2	N	-0-					-0-
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	606	1	14727	2	N	-0-					-0-
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	629	1	15201	2	N	-0-					-0-
01	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	614	1	15711	2	N	-0-					-0-
*02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	537	1	13897	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

09	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	510	1	8935	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9568	-0-	-786	-0-	383	1	9185	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9844	-0-	-176	-0-	389	1	9455	2	N	-0-					-0-
12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	435	1	10494	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	345	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	9082	-0-	-102	-0-	338	1	8744	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	224	1	5397	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4758	-0-	-1302	-0-	188	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	214	1	5157	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	208	1	5313	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	193	1	4976	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	225	1	5402	2	N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	148	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	177	1	4521	2	N	-0-					-0-
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	145	1	3748	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	520	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	234	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5468	-0-	-3142	-0-	216	1	5252	2	N	-0-					-0-
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	431	1	10435	2	N	-0-					-0-
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	396	1	10122	2	N	-0-					-0-
*02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	336	1	8679	2	N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	124	1	2368	2	N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	153	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

09	8940	X	5895	-0-	-3045	-0-	318	1	5577	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	4903	-0-	-2971	-0-	197	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7417	-0-	-1793	-0-	293	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	6034	-0-	-3483	-0-	239	1	5795	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	5982	-0-	-3194	-0-	225	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6373	-0-	-543	-0-	237	1	6136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	149	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	113	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	106	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2644	-0-	-177	-0-	100	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	91	1	2332	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	306	1	5367	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	230	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	213	1	5187	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	214	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5477	-0-	-382	-0-	206	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	154	1	3995	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	865	1	15175	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	16258	-0-	-1381	-0-	650	1	15608	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15554	-0-	-1516	-0-	615	1	14939	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	15805	-0-	-1679	-0-	628	1	15177	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	15607	-0-	-1226	-0-	587	1	15020	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13938	-0-	-1042	-0-	520	1	13418	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	3932	-0-	-2548	-0-	212	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3737	-0-	-2928	-0-	150	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	3642	-0-	-2508	-0-	144	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	175	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	336	1	8593	2	N	-0-					-0-
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	315	1	8131	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	245	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	205	1	4904	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4704	-0-	-786	-0-	186	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3973	-0-	-1514	-0-	158	1	3815	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	190	1	4871	2	N	-0-					-0-
*02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	237	1	6129	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	255	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	186	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	186	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	177	1	4524	2	N	-0-					-0-
*02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	260	1	6730	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4386	-0-	-1284	-0-	237	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4396	-0-	-1463	-0-	176	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4216	-0-	-1484	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4179	-0-	-1711	-0-	166	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3888	-0-	-1661	-0-	146	1	3742	2	N	-0-					-0-
*02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	298	1	7714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	1126	-0-	-3734	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	323	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	323	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	292	1	7471	2	N	-0-					-0-
*02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	288	1	7458	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	253	1	4427	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	218	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	182	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	5210	2	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	203	1	5187	2	N	-0-					-0-
*02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	176	1	4569	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	166	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	111	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	259	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	209	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	188	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	190	1	4867	2	N	-0-					-0-
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	152	1	3908	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	426	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	434	1	7925	2	N	-0-					-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	483	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	422	1	7651	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	432	1	7342	2	N	-0-					-0-
*02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	393	1	6528	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	14065	-0-	-485	-0-	758	1	13307	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14492	-0-	-543	-0-	580	1	13912	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	547	1	13291	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14243	-0-	-916	-0-	566	1	13677	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	14152	-0-	-449	-0-	533	1	13619	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12407	-0-	-725	-0-	462	1	11945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6748	-0-	-1922	-0-	50	1	6553	3	N	132					396
							145	9									
10	8959	X	5068	-0-	-3891	-0-	65	1	5003	3	N	-0-					396
11	8670	X	5804	-0-	-2866	-0-	58	1	5486	3	N	236	182	1			450
							260	9									
12	8680	X	5147	-0-	-3533	-0-	50	1	5097	3	N	-0-					450
*01	6975	X	4768	-0-	-2207	-0-	48	1	4720	3	N	-0-					450
*02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	38	1	5570	3	N	-0-					450

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	508	1	8906	2	N	-0-					-0-
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	391	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8196	-0-	-1254	-0-	324	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8229	-0-	-1536	-0-	327	1	7902	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8499	-0-	-1266	-0-	320	1	8179	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7108	-0-	-1712	-0-	265	1	6843	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

09	8400	X	6413	-0-	-1987	-0-	346	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	275	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6725	-0-	-281	-0-	267	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6332	-0-	-426	-0-	239	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6218	-0-	-278	-0-	232	1	5986	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

09	9030	X	7037	-0-	-1993	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	6543	-0-	-2540	-0-	2	1	6541	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	6534	-0-	-3546	-0-	8	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	6021	-0-	-4395	-0-	2	1	6019	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	6282	-0-	-2522	-0-	7	1	6275	3	N	-0-					-0-
*02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	3	1	7664	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

09	4830	X	2722	-0-	-2108	-0-	147	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	121	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3286	-0-	-1604	-0-	129	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	2089	-0-	-2964	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	107	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1533	-0-	-1547	-0-	57	1	1476	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

09	5850	X	4701	-0-	-1149	-0-	254	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	207	1	4982	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	186	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	146	1	3528	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3304	-0-	-1873	-0-	124	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3989	-0-	-687	-0-	148	1	3841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					3
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	357	1	3336	2	N	-0-					3
*02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	278	1	2379	2	N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	253	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4296	-0-	-1904	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	149	1	3475	2	N	2					2
							2	9									
12	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	191	1	4167	2	N	-0-					2
*01	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	524	1	4904	2	N	-0-					2
*02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	564	1	4827	2	N	-0-					2

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	567	1	9952	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	435	1	10427	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10909	-0-	-221	-0-	431	1	10478	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10887	-0-	-490	-0-	433	1	10454	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10871	-0-	-72	-0-	409	1	10462	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9962	-0-	-230	-0-	371	1	9591	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	174	1	4158	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	150	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	149	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3475	-0-	-865	-0-	131	1	3344	2	N	-0-					-0-
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	154	-0-	-86	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	89	-0-	-159	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	103	-0-	-83	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	44	1	5761	3	Y	32					64
							35	9									
10	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	57	1	4357	3	Y	73	49	1			88
							80	9									
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	53	1	4907	3	Y	-0-					88
12	6386	X	4440	-0-	-1946	-0-	43	1	4347	3	Y	45	53	1			80
							50	9									
*01	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-	46	1	4445	3	Y	-0-					80
*02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	41	1	5948	3	Y	35	68	1			47
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	79	1	10292	3	Y	-0-					16
10	10447	X	8113	-0-	-2334	-0-	104	1	7909	3	Y	91	61	1			46
							100	9									
11	10110	X	8256	-0-	-1854	-0-	88	1	8158	3	Y	9					55
							10	9									
12	11532	X	7638	-0-	-3894	-0-	75	1	7533	3	Y	27	44	1			38
							30	9									
01	10726	X	7555	-0-	-3171	-0-	77	1	7450	3	Y	25					63
							28	9									
02	9688	X	7959	-0-	-1729	-0-	54	1	7882	3	Y	21	43	1			41
							23	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	43	1	5681	3	Y	-0-					16
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	55	1	4194	3	Y	103	69	1			50
							113	9									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	49	1	4539	3	Y	25					75
							28	9									
12	6479	X	4502	-0-	-1977	-0-	44	1	4408	3	Y	45	60	1			60
							50	9									
01	5921	X	4253	-0-	-1668	-0-	43	1	4164	3	Y	42					102
							46	9									
*02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	38	1	5510	3	Y	35	69	1			68
							39	9									

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	9408	-0-	-6612	-0-	71	1	9262	3	Y	68					241
							75	9									
10	16554	X	7667	-0-	-8887	-0-	96	1	7452	3	Y	108	40	1			309
							119	9									
11	16020	X	6170	-0-	-9850	-0-	64	1	6106	3	Y	-0-					309
12	15841	X	4923	-0-	-10918	-0-	45	1	4666	3	Y	193	17	1			485
							212	9									
*01	12152	X	5571	-0-	-6581	-0-	54	1	5438	3	Y	72	88	1			469
							79	9									
*02	8792	X	6704	-0-	-2088	-0-	45	1	6622	3	Y	34	61	1			442
							37	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4022	-0-	-538	-0-	178	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3032	-0-	-1556	-0-	150	1	2882	2	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	146	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	381	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3745	-0-	-7	-0-	392	1	3353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6846	-0-	-864	-0-	51	1	6606	3	Y	172	121	1			55
							189	9									
10	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	66	1	5121	3	Y	68	108	1			15
							75	9									
11	7710	X	4718	-0-	-2992	-0-	49	1	4615	3	Y	49					64
							54	9									
12	7502	X	5312	-0-	-2190	-0-	51	1	5191	3	Y	64	36	1			92
							70	9									
01	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	51	1	4965	3	Y	5	57	1			40
							6	9									
02	6384	X	5981	-0-	-403	-0-	40	1	5893	3	Y	44	79	1			5
							48	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	38	1	5013	3	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	86	1	6719	3	Y	212	79	1			133
							233	9									
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	53	1	5071	3	Y	-0-					133
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	37	1	3875	3	Y	62	6	1			189
							68	9									
*01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	3	Y	23	28	1			184
							25	9									
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	37	1	5499	3	Y	11	20	1			175
							12	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

09	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	332	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6720	-0-	-2053	-0-	268	1	6452	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	5586	-0-	-2544	-0-	221	1	5365	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	246	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	235	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	206	1	5311	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

09	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		159	-0-	159	219	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	219	6	1	156	2	N	-0-					-0-
12	355	X	136	-0-	-219	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		240	-0-	240	240	9	1	231	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		208	-0-	208	448	8	1	200	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	521	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	390	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	347	1	8440	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	10128	-0-	-71	-0-	402	1	9726	2	N	-0-					-0-
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	378	1	9654	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8872	-0-	-144	-0-	330	1	8542	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

09	6000	X	4545	-0-	-1455	-0-	245	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	192	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4003	-0-	-1307	-0-	158	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	185	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	170	1	4334	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	153	1	3968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	7113	3	Y	95					190
							105	9									
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	87	1	6815	3	Y	124	46	1			268
							136	9									
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	55	1	5239	3	Y	-0-					268
12	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	38	1	4004	3	Y	115	10	1			373
							127	9									
*01	4805	X	4761	-0-	-44	-0-	47	1	4666	3	Y	44	53	1			364
							48	9									
*02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	39	1	5682	3	Y	21	37	1			348
							23	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

09	1290	X	191	-0-	-1099	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	23816	-0-	20716	20716	8	1	23808	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	24334	-0-	21334	42050	30	1	24304	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	8	-0-	-3092	38958	8	3			N	-0-					-0-
01	38958	X	-0-	-0-	-38958	-0-					N	-0-					-0-
*02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	2	1	4672	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

09	8940	X	8461	-0-	-479	-0-	456	1	8005	2	N	-0-					-0-
10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	423	1	10153	2	N	-0-					-0-
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	472	1	11459	2	N	-0-					-0-
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	497	1	12005	2	N	-0-					-0-
01	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	507	1	12960	2	N	-0-					-0-
*02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	423	1	10922	2	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	248	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	190	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	185	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3291	-0-	-1483	-0-	124	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3265	-0-	-1047	-0-	122	1	3143	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

09	7920	X	7478	-0-	-442	-0-	404	1	7074	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	311	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	286	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7024	-0-	-1129	-0-	279	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6873	-0-	-970	-0-	259	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6396	-0-	-632	-0-	238	1	6158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7264	-0-	-1166	-0-	392	1	6872	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	306	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7102	-0-	-1328	-0-	280	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6714	-0-	-1439	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	252	1	6435	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6144	-0-	-772	-0-	228	1	5916	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	409	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	262	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-					-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	266	1	6823	2	N	-0-					-0-
*02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	193	1	4967	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	712	1	12485	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12642	-0-	-99	-0-	506	1	12136	2	N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	503	1	12222	2	N	-0-					-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	547	1	13221	2	N	-0-					-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	517	1	13228	2	N	-0-					-0-
*02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	455	1	11762	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	1313	-0-	-7687	-0-	70	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8032	-0-	-1268	-0-	321	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	2813	-0-	-5857	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	394	-0-	-8069	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	169	-0-	-7984	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	205	-0-	-7047	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	4	1	10875	3	N	-0-					-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	6	1	4976	3	N	-0-					-0-
12	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	6	1	14963	3	N	-0-					-0-
01	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	18	1	17033	3	N	-0-					-0-
*02	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	6	1	18420	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7444	-0-	-1766	-0-	401	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	320	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7396	-0-	-1154	-0-	292	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	333	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	7153	-0-	-1372	-0-	270	1	6883	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	3901	-0-	-3323	-0-	146	1	3755	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

09	11970	X	11589	-0-	-381	-0-	625	1	10964	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11870	-0-	-499	-0-	475	1	11395	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	11329	-0-	-2651	-0-	447	1	10882	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11575	-0-	-2871	-0-	460	1	11115	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11242	-0-	-2677	-0-	423	1	10819	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10259	-0-	-549	-0-	383	1	9876	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	275	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	206	1	4944	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	182	1	4427	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	192	1	4648	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4392	-0-	-878	-0-	166	1	4226	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4342	-0-	-418	-0-	162	1	4180	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

09	15000	X	11945	-0-	-3055	-0-	644	1	11301	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	12675	-0-	-2732	-0-	507	1	12168	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12245	-0-	-2665	-0-	484	1	11761	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13336	-0-	-1234	-0-	530	1	12806	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12591	-0-	-88	-0-	474	1	12117	2	N	-0-			-0-
*02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	450	1	11635	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

09	11850	X	8686	-0-	-3164	-0-	2139	1	6547	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	8523	-0-	-3722	-0-	1945	1	6578	2	N	-0-			-0-
11	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	1878	1	28835	2	N	-0-			-0-
12	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	1986	1	32846	2	N	-0-			-0-
01	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1380	1	23535	2	N	-0-			-0-
*02	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	1153	1	19273	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

09	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	479	-0-	-2621	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	232	-0-	-2768	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	8	-0-	-3092	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	899	X	39	-0-	-860	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-			-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1	1	3539	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	4	1	3086	3	N	-0-			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	2	1	4600	3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	5	1	4800	3	N	-0-			-0-
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	2	1	5365	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13295	-0-	-1075	-0-	717	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13425	-0-	-1424	-0-	538	1	12887	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	13153	-0-	-1757	-0-	520	1	12633	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13860	-0-	-1547	-0-	551	1	13309	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	13679	-0-	-1232	-0-	514	1	13165	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11774	-0-	-630	-0-	439	1	11335	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	10714	-0-	-5576	-0-	364	1	10350	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	8840	-0-	-7993	-0-	380	1	8460	3	Y	-0-					-0-
11	16290	X	9048	-0-	-7242	-0-	381	1	8667	3	Y	-0-					-0-
12	14508	X	8521	-0-	-5987	-0-	374	1	8147	3	Y	-0-					-0-
01	11935	X	8440	-0-	-3495	-0-	379	1	8061	3	Y	-0-					-0-
02	9996	X	9329	-0-	-667	-0-	334	1	8995	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	7850	-0-	-4720	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	3	1	8457	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	8735	-0-	-5125	-0-	11	1	8724	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	5474	-0-	-8848	-0-	2	1	5472	3	N	-0-					-0-
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	11	1	10361	3	N	-0-					-0-
*02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	4	1	11148	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	9045	-0-	-3525	-0-	307	1	8738	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	7283	-0-	-5706	-0-	313	1	6970	3	Y	-0-					-0-
11	12570	X	6718	-0-	-5852	-0-	283	1	6435	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	6097	-0-	-6396	-0-	267	1	5830	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	5749	-0-	-4357	-0-	258	1	5491	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	6635	-0-	-1821	-0-	238	1	6397	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	3	1	9692	3	N	-0-					-0-
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	15	1	12226	3	N	-0-					-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	3	1	7915	3	N	-0-					-0-
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	12	1	11293	3	N	-0-					-0-
*02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	4	1	13180	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	15254	-0-	-2536	-0-	15254	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	16631	-0-	-1752	-0-	6	1	16625	3	N	-0-					-0-
11	17790	X	14831	-0-	-2959	-0-	18	1	14813	3	N	-0-					-0-
12	18383	X	10177	-0-	-8206	-0-	4	1	10173	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	10896	-0-	-5720	-0-	12	1	10884	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	12244	-0-	-2764	-0-	4	1	12240	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11888	-0-	-892	-0-	641	1	11247	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12104	-0-	-1102	-0-	485	1	11619	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11521	-0-	-1259	-0-	455	1	11066	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12049	-0-	-909	-0-	479	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	12022	-0-	-440	-0-	452	1	11570	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10692	-0-	-396	-0-	398	1	10294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8043	-0-	-147	-0-	433	1	7610	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	329	1	7895	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7775	-0-	-715	-0-	308	1	7467	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7485	-0-	-1288	-0-	297	1	7188	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7832	-0-	-600	-0-	294	1	7538	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6547	-0-	-957	-0-	243	1	6304	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	480	N	224	-0-	-256	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

09	990	N	889	-0-	-101	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	35	1	852	2	N	-0-			-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	36	1	886	2	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

09	13260	X	12450	-0-	-810	-0-	672	1	11778	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	12751	-0-	-920	-0-	511	1	12240	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	12232	-0-	-998	-0-	484	1	11748	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	6272	-0-	-7120	-0-	249	1	6023	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	7778	-0-	-5118	-0-	292	1	7486	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	7063	-0-	-4557	-0-	263	1	6800	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	202	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	155	1	3723	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3740	-0-	-220	-0-	148	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	150	1	3631	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	145	1	3696	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3405	-0-	-95	-0-	127	1	3278	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

09	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	492	1	8614	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	375	1	8998	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	351	1	8514	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8864	-0-	-1149	-0-	353	1	8511	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	8121	-0-	-1551	-0-	306	1	7815	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7830	-0-	-682	-0-	291	1	7539	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	235	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	177	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	165	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	167	1	4044	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	156	1	3987	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3657	-0-	-431	-0-	136	1	3521	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8694	-0-	-486	-0-	469	1	8225	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	367	1	8788	2	N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	369	1	8951	2	N	-0-					-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	374	1	9029	2	N	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	355	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8475	-0-	-233	-0-	316	1	8159	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	747	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14136	-0-	-1023	-0-	566	1	13570	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13531	-0-	-1139	-0-	535	1	12996	2	N	-0-					-0-
12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	598	1	14446	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	14321	-0-	-32	-0-	539	1	13782	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12103	-0-	-805	-0-	451	1	11652	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	254	1	6096	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	234	1	5675	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	248	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	238	1	6072	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5640	-0-	-100	-0-	210	1	5430	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	487	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9365	-0-	-121	-0-	375	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8759	-0-	-901	-0-	346	1	8413	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	6566	-0-	-3416	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	7777	-0-	-1833	-0-	292	1	7485	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7862	-0-	-594	-0-	293	1	7569	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5859	-0-	-411	-0-	316	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	237	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5794	-0-	-476	-0-	229	1	5565	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	238	1	5749	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	226	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	196	1	5067	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	185	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	104	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	119	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	123	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3094	-0-	-210	-0-	116	1	2978	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	5	1	14066	3	N	-0-					-0-
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	16	1	13246	3	N	-0-					-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	5	1	12999	3	N	-0-					-0-
01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	12	1	11753	3	N	-0-					-0-
*02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	4	1	13266	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	461	1	8090	2	N	-0-			-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	335	1	8043	2	N	-0-			-0-
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	327	1	7941	2	N	-0-			-0-
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	N	-0-			-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	334	1	8548	2	N	-0-			-0-
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	291	1	7516	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	426	1	7469	2	N	-0-			-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	317	1	7613	2	N	-0-			-0-
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	294	1	7159	2	N	-0-			-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	306	1	7388	2	N	-0-			-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	286	1	7323	2	N	-0-			-0-
*02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	271	1	7008	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4877	-0-	-1543	-0-	263	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5126	-0-	-1508	-0-	205	1	4921	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	4996	-0-	-1424	-0-	198	1	4798	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	207	1	5016	2	N	-0-			-0-
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	212	1	5418	2	N	-0-			-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	190	1	4900	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	12305	-0-	-175	-0-	663	1	11642	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	506	1	12138	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11480	-0-	-1000	-0-	453	1	11027	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	12509	-0-	-387	-0-	497	1	12012	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	466	1	11915	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	11119	-0-	-361	-0-	414	1	10705	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	4767	-0-	-2223	-0-	257	1	4510	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	4484	-0-	-2739	-0-	180	1	4304	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	4440	-0-	-2550	-0-	176	1	4264	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	4711	-0-	-1954	-0-	188	1	4523	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	4579	-0-	-1838	-0-	173	1	4406	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4073	-0-	-379	-0-	151	1	3922	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-			-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	2	1	6547	3	N	-0-			-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	10	1	8297	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	3	1	7255	3	N	-0-			-0-
01	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	7	1	6640	3	N	-0-			-0-
*02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	2	1	7092	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7572	-0-	-768	-0-	408	1	7164	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	314	1	7535	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	7361	-0-	-379	-0-	291	1	7070	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	284	1	6861	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7298	-0-	-545	-0-	274	1	7024	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6425	-0-	-659	-0-	239	1	6186	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	108	1	14093	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	12190	-0-	-2039	-0-	138	1	12052	3	N	-0-					-0-
11	13770	X	12411	-0-	-1359	-0-	114	1	12297	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	11893	-0-	-2336	-0-	100	1	11793	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11215	-0-	-3014	-0-	99	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	11931	-0-	-921	-0-	81	1	11850	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	11347	-0-	-4313	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	11824	-0-	-4358	-0-	4	1	11820	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	11878	-0-	-1472	-0-	15	1	11863	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	11929	-0-	-1866	-0-	5	1	11924	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	11	1	10406	3	N	-0-					-0-
*02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	4	1	11893	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	765	1	13408	2	N	-0-					-0-
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	583	1	13991	2	N	-0-					-0-
11	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	547	1	13282	2	N	-0-					-0-
12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	556	1	13437	2	N	-0-					-0-
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	525	1	13408	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	6636	-0-	-4004	-0-	248	1	6388	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	15506	-0-	-1114	-0-	836	1	14670	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	616	1	14802	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15141	-0-	-1119	-0-	598	1	14543	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15706	-0-	-1034	-0-	624	1	15082	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15760	-0-	-360	-0-	593	1	15167	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	14365	-0-	-111	-0-	535	1	13830	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	690	X	499	-0-	-191	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	713	X	261	-0-	-452	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
*02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	280	1	7249	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	12372	-0-	-5508	-0-	420	1	11952	3	Y	-0-					2
10	18476	X	9870	-0-	-8606	-0-	424	1	9446	3	Y	-0-					2
11	17880	X	10145	-0-	-7735	-0-	427	1	9718	3	Y	-0-					2
12	16585	X	9340	-0-	-7245	-0-	409	1	8931	3	Y	-0-					2
*01	13826	X	8932	-0-	-4894	-0-	402	1	8530	3	Y	-0-					2
*02	11536	X	8962	-0-	-2574	-0-	321	1	8641	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	716	1	12556	2	N	-0-			-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	397	1	9524	2	N	-0-			-0-
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	386	1	9376	2	N	-0-			-0-
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	423	1	10234	2	N	-0-			-0-
01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	377	1	9650	2	N	-0-			-0-
*02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	281	1	7271	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

09	14100	X	11818	-0-	-2282	-0-	637	1	11181	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	13132	-0-	-1438	-0-	525	1	12607	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	12120	-0-	-1980	-0-	479	1	11641	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12074	-0-	-1039	-0-	480	1	11594	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	11873	-0-	-1271	-0-	447	1	11426	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	10390	-0-	-1482	-0-	387	1	10003	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

09	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	143	1	2504	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	116	1	2782	2	N	-0-			-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-			-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	N	-0-			-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	126	1	3228	2	N	-0-			-0-
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	110	1	2855	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

09	13110	X	11799	-0-	-1311	-0-	636	1	11163	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	12832	-0-	-715	-0-	514	1	12318	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	11619	-0-	-1491	-0-	459	1	11160	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	9001	-0-	-4546	-0-	357	1	8644	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	10267	-0-	-2567	-0-	387	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	7372	-0-	-4220	-0-	275	1	7097	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	249	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	188	1	4507	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	177	1	4311	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	179	1	4322	2	N	-0-			-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	193	1	4954	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3765	-0-	-547	-0-	140	1	3625	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

09	5850	X	5750	-0-	-100	-0-	310	1	5440	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	223	1	5354	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	215	1	5212	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	217	1	5225	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	206	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	5029	-0-	-347	-0-	187	1	4842	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

09	12060	X	8520	-0-	-3540	-0-	289	1	8231	3	Y	-0-			-0-
10	12462	X	7016	-0-	-5446	-0-	301	1	6715	3	Y	-0-			-0-
11	12060	X	8389	-0-	-3671	-0-	353	1	8036	3	Y	-0-			-0-
12	11222	X	7656	-0-	-3566	-0-	336	1	7320	3	Y	-0-			-0-
01	9114	X	7448	-0-	-1666	-0-	335	1	7113	3	Y	-0-			-0-
02	7952	X	7108	-0-	-844	-0-	255	1	6853	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	9917	-0-	-4243	-0-	337	1	9580	3	Y	-0-					1
10	14632	X	7879	-0-	-6753	-0-	338	1	7541	3	Y	-0-					1
11	14160	X	8269	-0-	-5891	-0-	348	1	7921	3	Y	-0-					1
12	13609	X	7888	-0-	-5721	-0-	346	1	7542	3	Y	-0-					1
*01	11160	X	7704	-0-	-3456	-0-	346	1	7358	3	Y	-0-					1
*02	9268	X	8411	-0-	-857	-0-	301	1	8110	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	11251	-0-	-6209	-0-	382	1	10869	3	Y	-0-					1
10	18042	X	9331	-0-	-8711	-0-	401	1	8930	3	Y	-0-					1
11	17460	X	9534	-0-	-7926	-0-	401	1	9133	3	Y	-0-					1
12	15562	X	9215	-0-	-6347	-0-	404	1	8811	3	Y	-0-					1
*01	12772	X	9111	-0-	-3661	-0-	410	1	8701	3	Y	-0-					1
*02	10500	X	10109	-0-	-391	-0-	362	1	9747	3	Y	-0-					1

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1041	1	18262	2	N	-0-					-0-
10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	716	1	17183	2	N	-0-					-0-
11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	643	1	15635	2	N	-0-					-0-
12	19933	X	19001	-0-	-932	-0-	755	1	18246	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	17701	-0-	-2232	-0-	666	1	17035	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15814	-0-	-2190	-0-	589	1	15225	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	479	1	8397	2	N	-0-					-0-
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	351	1	8426	2	N	-0-					-0-
11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	336	1	8166	2	N	-0-					-0-
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	333	1	8064	2	N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	320	1	8200	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5670	-0-	-1330	-0-	211	1	5459	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	11767	-0-	-3113	-0-	635	1	11132	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	11448	-0-	-3649	-0-	458	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	12438	-0-	-2172	-0-	492	1	11946	2	N	-0-					-0-
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	512	1	12359	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11839	-0-	-313	-0-	446	1	11393	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	9269	-0-	-2351	-0-	346	1	8923	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	555	1	15794	3	Y	-0-					7
10	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	582	1	12958	3	Y	-0-					7
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	572	1	13021	3	Y	-0-					7
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	563	1	12285	3	Y	-0-					7
*01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	563	1	11967	3	Y	-0-					7
*02	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	485	1	13055	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	8218	-0-	-4112	-0-	279	1	7939	3	Y	-0-					2
10	12741	X	6938	-0-	-5803	-0-	298	1	6640	3	Y	-0-					2
11	12330	X	6945	-0-	-5385	-0-	292	1	6653	3	Y	-0-					2
12	11501	X	6728	-0-	-4773	-0-	295	1	6433	3	Y	-0-					2
*01	9393	X	6542	-0-	-2851	-0-	294	1	6248	3	Y	-0-					2
*02	7672	X	7087	-0-	-585	-0-	254	1	6833	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	527	1	14995	3	Y	-0-					2
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	541	1	12045	3	Y	-0-					2
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	612	1	13937	3	Y	-0-					2
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	605	1	13190	3	Y	-0-					2
*01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	613	1	13028	3	Y	-0-					2
*02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	561	1	15104	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	10053	-0-	-2217	-0-	341	1	9712	3	Y	-0-					3
10	12679	X	8452	-0-	-4227	-0-	363	1	8089	3	Y	-0-					3
11	12690	X	8564	-0-	-4126	-0-	360	1	8204	3	Y	-0-					3
12	13857	X	8068	-0-	-5789	-0-	354	1	7714	3	Y	-0-					3
*01	11036	X	7831	-0-	-3205	-0-	352	1	7479	3	Y	-0-					3
*02	9380	X	8498	-0-	-882	-0-	305	1	8193	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9058	-0-	-2012	-0-	308	1	8750	3	Y	-0-					5
10	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	320	1	7138	3	Y	-0-					5
11	11070	X	7726	-0-	-3344	-0-	325	1	7401	3	Y	-0-					5
12	13671	X	7336	-0-	-6335	-0-	322	1	7014	3	Y	-0-					5
*01	10571	X	6774	-0-	-3797	-0-	305	1	6469	3	Y	-0-					5
*02	8456	X	6824	-0-	-1632	-0-	245	1	6579	3	Y	-0-					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	388	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	438	1	9764	3	Y	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	387	1	8816	3	Y	-0-					-0-
12	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	400	1	8725	3	Y	-0-					-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	335	1	7114	3	Y	-0-					-0-
*02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	302	1	8125	3	Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10228	-0-	-2342	-0-	551	1	9677	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11238	-0-	-1751	-0-	449	1	10789	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	10819	-0-	-1751	-0-	427	1	10392	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10971	-0-	-778	-0-	436	1	10535	2	N	-0-					-0-
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	438	1	11223	2	N	-0-					-0-
*02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	458	1	11843	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	640	1	11234	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	466	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11122	-0-	-1298	-0-	439	1	10683	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11435	-0-	-1182	-0-	454	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10974	-0-	-1302	-0-	413	1	10561	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10069	-0-	-1019	-0-	375	1	9694	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8268	-0-	-672	-0-	446	1	7822	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	335	1	8057	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8450	-0-	-310	-0-	334	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	365	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	357	1	9123	2	N	-0-					-0-
*02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	311	1	8032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11583	-0-	-837	-0-	393	1	11190	3	Y	-0-					1
10	12834	X	10140	-0-	-2694	-0-	428	1	9712	3	Y	-0-					1
11	12420	X	10785	-0-	-1635	-0-	446	1	10339	3	Y	-0-					1
12	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	451	1	10024	3	Y	-0-					1
*01	11408	X	10698	-0-	-710	-0-	473	1	10225	3	Y	-0-					1
*02	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	405	1	10889	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	14318	-0-	-1882	-0-	486	1	13832	3	Y	-0-					1
10	16740	X	12535	-0-	-4205	-0-	529	1	12006	3	Y	-0-					1
11	16650	X	13332	-0-	-3318	-0-	551	1	12781	3	Y	-0-					1
12	14384	X	12949	-0-	-1435	-0-	557	1	12392	3	Y	-0-					1
*01	14384	X	13224	-0-	-1160	-0-	584	1	12640	3	Y	-0-					1
*02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	500	1	13460	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	5251	-0-	-8129	-0-	178	1	5073	3	Y	-0-					1
10	13826	X	11321	-0-	-2505	-0-	481	1	10840	3	Y	-0-					1
11	13380	X	10008	-0-	-3372	-0-	416	1	9592	3	Y	-0-					1
12	15717	X	11420	-0-	-4297	-0-	495	1	10925	3	Y	-0-					1
*01	13020	X	10226	-0-	-2794	-0-	455	1	9771	3	Y	-0-					1
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	401	1	10794	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	6207	-0-	-11373	-0-	211	1	5996	3	Y	-0-					-0-
10	18166	X	13763	-0-	-4403	-0-	584	1	13179	3	Y	-0-					-0-
11	17580	X	15135	-0-	-2445	-0-	630	1	14505	3	Y	-0-					-0-
12	16833	X	13217	-0-	-3616	-0-	573	1	12644	3	Y	-0-					-0-
01	14322	X	12309	-0-	-2013	-0-	547	1	11762	3	Y	-0-					-0-
02	14140	X	12852	-0-	-1288	-0-	461	1	12391	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	399	1	11345	3	Y	-0-					-0-
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	419	1	9508	3	Y	-0-					-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	432	1	10017	3	Y	-0-					-0-
12	11594	X	9402	-0-	-2192	-0-	405	1	8997	3	Y	-0-					-0-
01	11594	X	9952	-0-	-1642	-0-	440	1	9512	3	Y	-0-					-0-
*02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	442	1	11898	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	6252	-0-	-3528	-0-	212	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	5046	-0-	-5060	-0-	217	1	4829	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	5445	-0-	-4335	-0-	229	1	5216	3	Y	-0-					-0-
12	8215	X	5082	-0-	-3133	-0-	223	1	4859	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	4710	-0-	-2265	-0-	212	1	4498	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5228	-0-	-596	-0-	187	1	5041	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	4974	-0-	-10266	-0-	169	1	4805	3	Y	-0-					-0-
10	15748	X	10753	-0-	-4995	-0-	457	1	10296	3	Y	-0-					-0-
11	15240	X	11770	-0-	-3470	-0-	490	1	11280	3	Y	-0-					-0-
12	14167	X	10252	-0-	-3915	-0-	444	1	9808	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	10025	-0-	-1848	-0-	446	1	9579	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10564	-0-	-412	-0-	379	1	10185	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	4949	-0-	-9901	-0-	168	1	4781	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	11024	-0-	-4321	-0-	468	1	10556	3	Y	-0-					-0-
11	14850	X	12089	-0-	-2761	-0-	503	1	11586	3	Y	-0-					-0-
12	13857	X	11403	-0-	-2454	-0-	494	1	10909	3	Y	-0-					-0-
01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	495	1	10631	3	Y	-0-					-0-
*02	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	438	1	11777	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	4442	-0-	-8398	-0-	151	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	12772	X	9795	-0-	-2977	-0-	416	1	9379	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	10462	-0-	-2798	-0-	435	1	10027	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	9737	-0-	-1919	-0-	422	1	9315	3	Y	-0-					-0-
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	441	1	9475	3	Y	-0-					-0-
*02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	411	1	11058	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	3513	-0-	-6687	-0-	119	1	3394	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7993	-0-	-2020	-0-	339	1	7654	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	409	1	9416	3	Y	-0-					-0-
12	10416	X	8727	-0-	-1689	-0-	378	1	8349	3	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8360	-0-	-41	-0-	372	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8181	-0-	-1003	-0-	293	1	7888	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	275	1	7830	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	6502	-0-	-3201	-0-	275	1	6227	3	Y	-0-					-0-
11	9390	X	7246	-0-	-2144	-0-	300	1	6946	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6805	-0-	-1627	-0-	293	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7151	-0-	-1219	-0-	316	1	6835	3	Y	-0-					-0-
*02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	272	1	7321	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	11939	-0-	-1411	-0-	91	1	11848	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	109	1	9571	3	N	-0-					-0-
11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	113	1	12168	3	N	1					1
							1	9									
12	12338	X	11786	-0-	-552	-0-	100	1	11686	3	N	-0-					1
*01	12338	X	10963	-0-	-1375	-0-	97	1	10866	3	N	-0-					1
*02	11452	X	10466	-0-	-986	-0-	71	1	10395	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	597	1	16992	3	Y	-0-					-0-
10	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	640	1	14512	3	Y	-0-					-0-
11	17520	X	15945	-0-	-1575	-0-	659	1	15286	3	Y	-0-					-0-
12	17422	X	15278	-0-	-2144	-0-	658	1	14620	3	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15499	-0-	-1923	-0-	685	1	14814	3	Y	-0-					-0-
*02	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	576	1	15501	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	405	1	11511	3	Y	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	671	1	15220	3	Y	-0-					-0-
11	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	661	1	15328	3	Y	-0-					-0-
12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	671	1	14909	3	Y	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	464	1	10041	3	Y	-0-					-0-
*02	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	476	1	12797	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	8263	-0-	-4667	-0-	281	1	7982	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	7233	-0-	-6128	-0-	305	1	6928	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	7693	-0-	-5237	-0-	318	1	7375	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	7473	-0-	-5392	-0-	322	1	7151	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	337	1	7294	3	Y	-0-					-0-
*02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	289	1	7767	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					18
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					18
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	40	1	3798	3	Y	62					80
							68	9									
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	36	1	3744	3	Y	-0-					80
*01	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	38	1	3775	3	Y	-0-					80
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	3	Y	-0-					80

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	9928	-0-	-3332	-0-	337	1	9591	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	8233	-0-	-5469	-0-	354	1	7879	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	8413	-0-	-4847	-0-	354	1	8059	3	Y	-0-					-0-
12	13733	X	8131	-0-	-5602	-0-	356	1	7775	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	8039	-0-	-3586	-0-	361	1	7678	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8920	-0-	-348	-0-	320	1	8600	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	373	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	301	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7228	-0-	-752	-0-	286	1	6942	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	280	1	6759	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	259	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6036	-0-	-768	-0-	225	1	5811	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8289	-0-	-411	-0-	447	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8838	-0-	-152	-0-	353	1	8485	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	335	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8836	-0-	-154	-0-	351	1	8485	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8750	-0-	-240	-0-	330	1	8420	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7657	-0-	-323	-0-	285	1	7372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	11235	-0-	-2295	-0-	606	1	10629	2	N	-0-					-0-
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	523	1	12548	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13211	-0-	-499	-0-	522	1	12689	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13554	-0-	-613	-0-	539	1	13015	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	13413	-0-	-227	-0-	505	1	12908	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11019	-0-	-1301	-0-	411	1	10608	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	557	1	15851	3	Y	-0-					2
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	600	1	13378	3	Y	-0-					2
11	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	567	1	12914	3	Y	-0-					2
12	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	585	1	12765	3	Y	-0-					2
*01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	599	1	12717	3	Y	-0-					2
*02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	521	1	14008	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	393	1	11173	3	Y	-0-					8
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	420	1	9366	3	Y	-0-					8
11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	444	1	10115	3	Y	-0-					8
12	10013	X	9826	-0-	-187	-0-	431	1	9395	3	Y	-0-					8
*01	10013	X	8961	-0-	-1052	-0-	403	1	8558	3	Y	-0-					8
*02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	348	1	9355	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	10945	-0-	-4835	-0-	372	1	10573	3	Y	-0-					1
10	16306	X	8833	-0-	-7473	-0-	379	1	8454	3	Y	-0-					1
11	15780	X	9057	-0-	-6723	-0-	381	1	8676	3	Y	-0-					1
12	15469	X	8641	-0-	-6828	-0-	379	1	8262	3	Y	-0-					1
*01	12741	X	8519	-0-	-4222	-0-	383	1	8136	3	Y	-0-					1
*02	10220	X	9329	-0-	-891	-0-	334	1	8995	3	Y	-0-					1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	413	1	7236	2	N	-0-					-0-
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	282	1	6773	2	N	-0-					-0-
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	266	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	254	1	6132	2	N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	256	1	6539	2	N	-0-					-0-
*02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5746	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	391	1	11133	3	Y	-0-					-0-
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	500	1	11138	3	Y	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	512	1	11654	3	Y	-0-					-0-
12	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	493	1	10758	3	Y	-0-					-0-
01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	494	1	10486	3	Y	-0-					-0-
*02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	445	1	11957	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	8254	-0-	-3176	-0-	280	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	11811	X	7490	-0-	-4321	-0-	322	1	7168	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	8096	-0-	-3334	-0-	341	1	7755	3	Y	-0-					-0-
12	11749	X	7728	-0-	-4021	-0-	339	1	7389	3	Y	-0-					-0-
01	9610	X	7166	-0-	-2444	-0-	322	1	6844	3	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7421	-0-	-279	-0-	266	1	7155	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	443	1	12603	3	Y	-0-					-0-
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	480	1	10685	3	Y	-0-					-0-
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	501	1	11397	3	Y	-0-					-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	488	1	10648	3	Y	-0-					-0-
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	517	1	10986	3	Y	-0-					-0-
*02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	429	1	11527	3	Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	9300	-0-	-180	-0-	502	1	8798	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9359	-0-	-437	-0-	374	1	8985	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	359	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8867	-0-	-1642	-0-	352	1	8515	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9359	-0-	-747	-0-	352	1	9007	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	242	1	6261	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-
11	450	X	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8517	-0-	5417	5417	339	1	8178	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12728	-0-	9628	15045	480	1	12248	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	11314	-0-	8514	23559	422	1	10892	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	154	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	182	1	4421	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	204	1	5217	2	N	-0-					-0-
*02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11321	-0-	-1009	-0-	611	1	10710	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11664	-0-	-1077	-0-	467	1	11197	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11580	-0-	-750	-0-	458	1	11122	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11630	-0-	-987	-0-	462	1	11168	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	436	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10382	-0-	-426	-0-	387	1	9995	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9688	-0-	-512	-0-	522	1	9166	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9903	-0-	-637	-0-	396	1	9507	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9824	-0-	-376	-0-	388	1	9436	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9893	-0-	-647	-0-	393	1	9500	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9926	-0-	-459	-0-	374	1	9552	2	N	-0-					-0-
*02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	345	1	8922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7843	-0-	-107	-0-	423	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	324	1	7766	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7752	-0-	-198	-0-	307	1	7445	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	309	1	7452	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7564	-0-	-651	-0-	284	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6780	-0-	-528	-0-	253	1	6527	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9420	-0-	-1050	-0-	508	1	8912	2	N	-0-					-0-
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	448	1	10750	2	N	-0-					-0-
11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	449	1	10907	2	N	-0-					-0-
12	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	456	1	11020	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	386	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	8365	-0-	-1519	-0-	311	1	8054	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10879	-0-	-431	-0-	586	1	10293	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11018	-0-	-669	-0-	440	1	10578	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10509	-0-	-891	-0-	415	1	10094	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	424	1	10259	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10665	-0-	-681	-0-	401	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9550	-0-	-614	-0-	355	1	9195	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	8825	-0-	-1975	-0-	476	1	8349	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	384	1	9230	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7949	-0-	-2191	-0-	315	1	7634	2	N	-0-					-0-
12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	485	1	11714	2	N	-0-					-0-
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	460	1	11766	2	N	-0-					-0-
*02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	405	1	10487	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	210	-0-	-4620	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	77	-0-	-4914	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4497	-0-	-333	-0-	177	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	314	1	7575	2	N	-0-					-0-
01	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	336	1	8583	2	N	-0-					-0-
*02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	322	1	8308	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	397	1	11294	3	Y	-0-					1
10	11005	X	10235	-0-	-770	-0-	432	1	9803	3	Y	-0-					1
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	450	1	10436	3	Y	-0-					1
12	11315	X	10573	-0-	-742	-0-	455	1	10118	3	Y	-0-					1
*01	11315	X	10797	-0-	-518	-0-	477	1	10320	3	Y	-0-					1
*02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	409	1	10990	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	16448	-0-	-502	-0-	559	1	15889	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	14482	-0-	-3033	-0-	612	1	13870	3	Y	-0-					-0-
11	16950	X	15524	-0-	-1426	-0-	642	1	14882	3	Y	-0-					-0-
12	16337	X	14937	-0-	-1400	-0-	643	1	14294	3	Y	-0-					-0-
*01	16337	X	14922	-0-	-1415	-0-	659	1	14263	3	Y	-0-					-0-
*02	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	562	1	15112	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	16117	-0-	-3593	-0-	547	1	15570	3	Y	-0-			1
10	20367	X	14110	-0-	-6257	-0-	596	1	13514	3	Y	-0-			1
11	19710	X	15008	-0-	-4702	-0-	621	1	14387	3	Y	-0-			1
12	16430	X	14576	-0-	-1854	-0-	627	1	13949	3	Y	-0-			1
*01	16430	X	14886	-0-	-1544	-0-	658	1	14228	3	Y	-0-			1
*02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	563	1	15151	3	Y	-0-			1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

09	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	324	3			N	-0-			-0-
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-			-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

09	5130	X	4271	-0-	-859	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
10	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
11	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
01	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
02	2352	N	2152	-0-	-200	-0-	2152	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

09	15540	X	13526	-0-	-2014	-0-	730	1	12796	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	12600	-0-	-3241	-0-	504	1	12096	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	7871	-0-	-7909	-0-	311	1	7560	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14160	-0-	-2146	-0-	563	1	13597	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	9948	-0-	-5769	-0-	375	1	9573	2	N	-0-			-0-
02	12628	X	10683	-0-	-1945	-0-	398	1	10285	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

09	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	904	1	25706	3	Y	-0-			-0-
10	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	937	1	21264	3	Y	-0-			-0-
11	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	913	1	21166	3	Y	-0-			-0-
12	30070	X	19799	-0-	-10271	-0-	852	1	18947	3	Y	-0-			-0-
*01	29419	X	18762	-0-	-10657	-0-	829	1	17933	3	Y	-0-			-0-
*02	24836	X	18981	-0-	-5855	-0-	680	1	18301	3	Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

09	14040	X	13960	-0-	-80	-0-	753	1	13207	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	557	1	13380	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	13908	-0-	-582	-0-	549	1	13359	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	14080	-0-	-893	-0-	560	1	13520	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13997	-0-	-449	-0-	527	1	13470	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	12486	-0-	-534	-0-	465	1	12021	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	798	1	13992	2	N	-0-			-0-
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	611	1	14666	2	N	-0-			-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	555	1	13504	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	13874	-0-	-138	-0-	551	1	13323	2	N	-0-			-0-
01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	541	1	13825	2	N	-0-			-0-
*02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	496	1	12796	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

09	12300	X	11622	-0-	-678	-0-	627	1	10995	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12171	-0-	-539	-0-	487	1	11684	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	12163	-0-	-287	-0-	481	1	11682	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11701	-0-	-1164	-0-	465	1	11236	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	451	1	11517	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	391	1	10126	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

09	10650	X	9797	-0-	-853	-0-	528	1	9269	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	396	1	9500	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	9422	-0-	-1228	-0-	373	1	9049	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	382	1	9225	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	366	1	9363	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8519	-0-	-637	-0-	317	1	8202	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

09	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	491	1	8617	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9077	-0-	-409	-0-	363	1	8714	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8640	-0-	-540	-0-	342	1	8298	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8743	-0-	-712	-0-	348	1	8395	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8877	-0-	-547	-0-	334	1	8543	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8006	-0-	-506	-0-	298	1	7708	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

09	7110	X	6620	-0-	-490	-0-	357	1	6263	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6426	-0-	-828	-0-	257	1	6169	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	233	1	5661	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	247	1	5961	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6061	-0-	-790	-0-	228	1	5833	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5463	-0-	-725	-0-	203	1	5260	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

09	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	320	1	5619	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	242	1	5824	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5796	-0-	-594	-0-	229	1	5567	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	228	1	5509	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	225	1	5748	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196	1	5057	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

09	11160	X	10242	-0-	-918	-0-	552	1	9690	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10425	-0-	-828	-0-	418	1	10007	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	417	1	10127	2	N	-0-			-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	448	1	10844	2	N	-0-			-0-
01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	420	1	10728	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9278	-0-	-550	-0-	345	1	8933	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12566	-0-	-1744	-0-	678	1	11888	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	12792	-0-	-1685	-0-	512	1	12280	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	5925	-0-	-8055	-0-	235	1	5690	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	4327	-0-	-9840	-0-	172	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	5227	-0-	-8413	-0-	197	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11449	-0-	-283	-0-	426	1	11023	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	437	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	264	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	299	1	7258	2	N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	253	1	6113	2	N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	350	1	8959	2	N	-0-					-0-
*02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	331	1	8545	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5561	-0-	-1009	-0-	220	1	5341	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6574	-0-	-215	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	2	N	-0-					-0-
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	222	1	5731	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	297	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	238	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	170	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	161	1	4118	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3634	-0-	-342	-0-	135	1	3499	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	18309	-0-	-1341	-0-	988	1	17321	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18459	-0-	-1846	-0-	738	1	17721	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	17155	-0-	-2495	-0-	678	1	16477	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	18002	-0-	-1838	-0-	715	1	17287	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	18054	-0-	-1042	-0-	679	1	17375	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	16209	-0-	-871	-0-	604	1	15605	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10616	-0-	-2554	-0-	573	1	10043	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12463	-0-	-1146	-0-	498	1	11965	2	N	-0-					-0-
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	485	1	11796	2	N	-0-					-0-
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	491	1	11879	2	N	-0-					-0-
01	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	484	1	12380	2	N	-0-					-0-
*02	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	433	1	11168	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	15329	-0-	-1681	-0-	827	1	14502	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15431	-0-	-1805	-0-	617	1	14814	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	13560	-0-	-3120	-0-	536	1	13024	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15539	-0-	-891	-0-	617	1	14922	2	N	-0-					-0-
01	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	604	1	15444	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	14235	-0-	-73	-0-	530	1	13705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	15428	-0-	-1282	-0-	832	1	14596	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	15913	-0-	-1199	-0-	637	1	15276	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	15417	-0-	-1143	-0-	609	1	14808	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	621	1	14992	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	15367	-0-	-784	-0-	578	1	14789	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13822	-0-	-570	-0-	515	1	13307	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	4468	-0-	-4952	-0-	241	1	4227	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	3706	-0-	-6028	-0-	149	1	3557	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	1820	-0-	-6700	-0-	72	1	1748	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	3627	-0-	-3379	-0-	144	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	377	1	9640	2	N	-0-			-0-
*02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	321	1	8321	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6393	-0-	-1107	-0-	6393	3			N	-0-			-0-
10	7099	X	6186	-0-	-913	-0-	6186	3			N	-0-			-0-
11	7110	X	5978	-0-	-1132	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
12	7347	X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	3			N	-0-			-0-
01	6603	X	6021	-0-	-582	-0-	6021	3			N	-0-			-0-
02	5964	X	5671	-0-	-293	-0-	5671	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7446	-0-	-1734	-0-	7446	3			N	-0-			-0-
10	9486	X	8038	-0-	-1448	-0-	8038	3			N	-0-			-0-
11	9180	X	6765	-0-	-2415	-0-	6765	3			N	-0-			-0-
12	8370	X	7598	-0-	-772	-0-	7598	3			N	-0-			-0-
01	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	7400	3			N	-0-			-0-
02	7252	X	6577	-0-	-675	-0-	6577	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9703	-0-	-1787	-0-	9703	3			N	-0-			-0-
10	11873	X	10519	-0-	-1354	-0-	10519	3			N	-0-			-0-
11	11490	X	9576	-0-	-1914	-0-	9576	3			N	-0-			-0-
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9588	3			N	-0-			-0-
01	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	9555	3			N	-0-			-0-
02	9492	X	8480	-0-	-1012	-0-	8480	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-			-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	340	1	8160	2	N	-0-			-0-
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	334	1	8107	2	N	-0-			-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	357	1	8614	2	N	-0-			-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	359	1	9174	2	N	-0-			-0-
*02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	344	1	8902	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	534	1	9370	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10793	-0-	-646	-0-	431	1	10362	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10236	-0-	-774	-0-	404	1	9832	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	10604	-0-	-773	-0-	421	1	10183	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	10403	-0-	-571	-0-	391	1	10012	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	9076	-0-	-668	-0-	338	1	8738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	966	1	16957	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16666	-0-	-818	-0-	666	1	16000	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	642	1	15604	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	17702	-0-	-898	-0-	703	1	16999	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	646	1	16507	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	14042	-0-	-2674	-0-	523	1	13519	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	5536	-0-	-12584	-0-	299	1	5237	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	15271	-0-	-3081	-0-	611	1	14660	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	15906	-0-	-1854	-0-	629	1	15277	2	N	-0-			-0-
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	632	1	15283	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	14691	-0-	-592	-0-	553	1	14138	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	13896	-0-	-944	-0-	517	1	13379	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	386	1	6782	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	277	1	6643	2	N	-0-			-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-			-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	291	1	7041	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	230	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5792	-0-	-564	-0-	216	1	5576	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	487	1	13858	3	Y	-0-			-0-
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	501	1	11159	3	Y	-0-			-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	520	1	11831	3	Y	-0-			-0-
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	525	1	11452	3	Y	-0-			-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	512	1	10884	3	Y	-0-			-0-
*02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	441	1	11863	3	Y	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	2952	-0-	-3018	-0-	159	1	2793	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	176	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	213	1	5177	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	208	1	5032	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5448	-0-	-659	-0-	205	1	5243	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	165	1	4252	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	749	1	13140	2	N	-0-			-0-
10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	565	1	13563	2	N	-0-			-0-
11	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	524	1	12734	2	N	-0-			-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	525	1	12694	2	N	-0-			-0-
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	2	N	-0-			-0-
*02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	445	1	11519	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	442	1	7754	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	348	1	8349	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	334	1	8111	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	330	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8645	-0-	-66	-0-	325	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7780	-0-	-116	-0-	290	1	7490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4275	-0-	-765	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27300	X	7	-0-	-27293	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	28210	X	6	-0-	-28204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	27720	X	7	-0-	-27713	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	28644	X	7	-0-	-28637	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	409	1	11637	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	8266	-0-	-2553	-0-	349	1	7917	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9263	-0-	-1297	-0-	383	1	8880	3	Y	-0-					-0-
12	12462	X	8318	-0-	-4144	-0-	358	1	7960	3	Y	-0-					-0-
01	12462	X	7062	-0-	-5400	-0-	312	1	6750	3	Y	-0-					-0-
02	11256	X	7612	-0-	-3644	-0-	273	1	7339	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	7717	-0-	-2093	-0-	262	1	7455	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	275	1	6244	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	6929	-0-	-2881	-0-	287	1	6642	3	Y	-0-					-0-
12	9703	X	6730	-0-	-2973	-0-	290	1	6440	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	6756	-0-	-1211	-0-	298	1	6458	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6345	-0-	-851	-0-	227	1	6118	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	15110	-0-	-2860	-0-	513	1	14597	3	Y	-0-					-0-
10	18569	X	13229	-0-	-5340	-0-	559	1	12670	3	Y	-0-					-0-
11	17970	X	14070	-0-	-3900	-0-	582	1	13488	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	13665	-0-	-4501	-0-	588	1	13077	3	Y	-0-					-0-
01	15624	X	13955	-0-	-1669	-0-	616	1	13339	3	Y	-0-					-0-
*02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	528	1	14204	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	14964	-0-	-3726	-0-	508	1	14456	3	Y	-0-					-0-
10	19313	X	13067	-0-	-6246	-0-	552	1	12515	3	Y	-0-					-0-
11	18690	X	13507	-0-	-5183	-0-	559	1	12948	3	Y	-0-					-0-
12	17453	X	12803	-0-	-4650	-0-	551	1	12252	3	Y	-0-					-0-
*01	15469	X	12752	-0-	-2717	-0-	563	1	12189	3	Y	-0-					-0-
*02	13972	X	13174	-0-	-798	-0-	472	1	12702	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9075	-0-	-375	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8796	-0-	-354	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

09	15990	X	15173	-0-	-817	-0-	515	1	14658	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	13102	-0-	-3421	-0-	553	1	12549	3	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14085	-0-	-1905	-0-	582	1	13503	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13687	-0-	-1658	-0-	589	1	13098	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	13556	-0-	-1789	-0-	599	1	12957	3	Y	-0-					-0-
*02	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	512	1	13762	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

09	17880	X	15397	-0-	-2483	-0-	523	1	14874	3	Y	-0-					-0-
10	18476	X	13442	-0-	-5034	-0-	568	1	12874	3	Y	-0-					-0-
11	17880	X	13663	-0-	-4217	-0-	565	1	13098	3	Y	-0-					-0-
12	15407	X	13071	-0-	-2336	-0-	563	1	12508	3	Y	-0-					-0-
01	15407	X	13276	-0-	-2131	-0-	586	1	12690	3	Y	-0-					-0-
02	13916	X	13556	-0-	-360	-0-	486	1	13070	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

09	28800	X	23575	-0-	-5225	-0-	801	1	22774	3	Y	-0-					-0-
10	29760	X	20183	-0-	-9577	-0-	852	1	19331	3	Y	-0-					-0-
11	28800	X	20933	-0-	-7867	-0-	866	1	20067	3	Y	-0-					-0-
12	29512	X	21101	-0-	-8411	-0-	908	1	20193	3	Y	-0-					-0-
*01	24366	X	21124	-0-	-3242	-0-	933	1	20191	3	Y	-0-					-0-
*02	22008	X	21866	-0-	-142	-0-	784	1	21082	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

09	3540	X	2541	-0-	-999	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

09	12750	X	12291	-0-	-459	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	4	1	12899	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11056	-0-	-2954	-0-	13	1	11043	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	10572	-0-	-3905	-0-	4	1	10568	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11448	-0-	-1448	-0-	12	1	11436	3	N	-0-					-0-
*02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	5	1	14325	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

09	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1129	1	19789	2	N	-0-					-0-
10	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	773	1	18555	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	16977	-0-	-6033	-0-	671	1	16306	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	15244	-0-	-8533	-0-	606	1	14638	2	N	-0-					-0-
01	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	876	1	22604	2	N	-0-					-0-
*02	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	772	1	20265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8421	-0-	-1539	-0-	455	1	7966	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	5798	-0-	-4494	-0-	232	1	5566	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	7520	-0-	-2440	-0-	297	1	7223	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9493	-0-	-799	-0-	377	1	9116	2	N	-0-			-0-
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	448	1	11453	2	N	-0-			-0-
*02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	391	1	10106	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	405	1	7108	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	6822	-0-	-1362	-0-	273	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	6415	-0-	-1655	-0-	254	1	6161	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	6775	-0-	-1564	-0-	269	1	6506	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	261	1	6687	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6055	-0-	-945	-0-	226	1	5829	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

09	8970	X	7224	-0-	-1746	-0-	390	1	6834	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	7511	-0-	-1758	-0-	301	1	7210	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6447	-0-	-1443	-0-	255	1	6192	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	335	1	8097	2	N	-0-			-0-
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	328	1	8396	2	N	-0-			-0-
*02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	300	1	7751	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

09	4380	X	3754	-0-	-626	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	3396	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
02	3500	X	3019	-0-	-481	-0-	3019	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

09	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	601	1	17085	3	Y	-0-			-0-
10	18228	X	14907	-0-	-3321	-0-	629	1	14278	3	Y	-0-			-0-
11	17730	X	15185	-0-	-2545	-0-	628	1	14557	3	Y	-0-			-0-
12	18321	X	15046	-0-	-3275	-0-	648	1	14398	3	Y	-0-			-0-
01	18290	X	14358	-0-	-3932	-0-	634	1	13724	3	Y	-0-			-0-
02	16520	X	15492	-0-	-1028	-0-	555	1	14937	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

09	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-			-0-
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	554	1	12562	3	Y	-0-			-0-
11	8910	X	7747	-0-	-1163	-0-	320	1	7427	3	Y	-0-			-0-
12	14384	X	6286	-0-	-8098	-0-	271	1	6015	3	Y	-0-			-0-
01	13857	X	7224	-0-	-6633	-0-	319	1	6905	3	Y	-0-			-0-
02	12516	X	7511	-0-	-5005	-0-	269	1	7242	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

09	11790	X	7288	-0-	-4502	-0-	7288	3			N	-0-			-0-
10	12183	X	10101	-0-	-2082	-0-	10101	3			N	-0-			-0-
11	11790	X	8871	-0-	-2919	-0-	8871	3			N	-0-			-0-
12	10385	X	8413	-0-	-1972	-0-	8413	3			N	-0-			-0-
01	10106	X	7821	-0-	-2285	-0-	7821	3			N	-0-			-0-
02	9128	X	6752	-0-	-2376	-0-	6752	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5630	-0-	-1600	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	5733	-0-	-1738	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
*02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9445	-0-	-635	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	6797	-0-	-3619	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	5937	-0-	-4143	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	5664	-0-	-4101	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	4715	-0-	-5050	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	3744	-0-	-5076	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	18965	-0-	-1345	-0-	644	1	18321	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	17109	-0-	-3661	-0-	722	1	16387	3	Y	-0-					-0-
11	20460	X	17791	-0-	-2669	-0-	736	1	17055	3	Y	-0-					-0-
12	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	715	1	15906	3	Y	-0-					-0-
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	Y	-0-					-0-
*02	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	675	1	18150	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	18998	-0-	-1582	-0-	1025	1	17973	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20244	-0-	-743	-0-	809	1	19435	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	19005	-0-	-1305	-0-	751	1	18254	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19065	-0-	-1798	-0-	757	1	18308	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	19148	-0-	-1095	-0-	721	1	18427	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	17783	-0-	-501	-0-	663	1	17120	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9546	-0-	-654	-0-	515	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	390	1	9379	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9144	-0-	-1056	-0-	361	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9252	-0-	-1226	-0-	367	1	8885	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	352	1	8993	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8491	-0-	-413	-0-	316	1	8175	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	16067	-0-	-763	-0-	866	1	15201	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15984	-0-	-1035	-0-	639	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15088	-0-	-1412	-0-	596	1	14492	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15360	-0-	-1690	-0-	611	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	14970	-0-	-1646	-0-	564	1	14406	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13079	-0-	-1929	-0-	488	1	12591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9743	-0-	-277	-0-	74	1	9669	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	7709	-0-	-2645	-0-	96	1	7613	3	Y	-0-					-0-
11	10020	X	8210	-0-	-1810	-0-	84	1	8126	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	7109	-0-	-3648	-0-	67	1	7042	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	6915	-0-	-3160	-0-	67	1	6848	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	7849	-0-	-1251	-0-	53	1	7796	3	Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7157	-0-	-1303	-0-	386	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	321	1	7695	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6075	-0-	-2385	-0-	240	1	5835	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	5868	-0-	-1541	-0-	233	1	5635	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6588	-0-	-1441	-0-	248	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5695	-0-	-1557	-0-	212	1	5483	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	18316	-0-	-284	-0-	622	1	17694	3	Y	-0-					-0-
10	19220	X	15957	-0-	-3263	-0-	674	1	15283	3	Y	-0-					-0-
11	18600	X	16552	-0-	-2048	-0-	684	1	15868	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	16278	-0-	-1082	-0-	701	1	15577	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16881	-0-	-479	-0-	746	1	16135	3	Y	-0-					-0-
*02	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	605	1	16267	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24480	X	23461	-0-	-1019	-0-	1265	1	22196	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	24362	-0-	-903	-0-	998	1	23364	2	N	-0-					-0-
11	24450	X	23247	-0-	-1203	-0-	935	1	22312	2	N	-0-					-0-
12	25048	X	22704	-0-	-2344	-0-	902	1	21802	2	N	-0-					-0-
01	24366	X	23268	-0-	-1098	-0-	876	1	22392	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	20915	-0-	-1093	-0-	779	1	20136	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	12119	-0-	-2431	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13628	-0-	-1407	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12138	-0-	-2412	-0-	12138	3			N	-0-					-0-
12	15035	X	14150	-0-	-885	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	12185	-0-	-1455	-0-	12185	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	11957	-0-	-363	-0-	11957	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8044	-0-	-2576	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	7508	-0-	-3466	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	8776	-0-	-1844	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	9628	-0-	-1346	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	7504	-0-	-2788	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	5108	-0-	-3096	-0-	5108	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8040	-0-	-1710	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8485	-0-	-1590	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	8374	-0-	-1422	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8419	-0-	-478	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7341	-0-	-415	-0-	7341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3329	-0-	-1771	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3636	-0-	-1464	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	3586	-0-	-1653	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3662	-0-	-895	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

09	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	715	1	12541	2	N	-0-					-0-
10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	683	1	16381	2	N	-0-					-0-
11	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	664	1	16159	2	N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	671	1	16196	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	622	1	15901	2	N	-0-					-0-
*02	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	562	1	14534	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5469	-0-	-4161	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8372	-0-	-2230	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6736	-0-	-3866	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	6619	-0-	-2957	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

09	7200	X	2708	-0-	-4492	-0-	20	1	2588	3	Y	91	64	1			31
							100	9									
10	7440	X	4458	-0-	-2982	-0-	56	1	4336	3	Y	60	77	1			14
							66	9									
11	5310	X	572	-0-	-4738	-0-	6	1	527	3	Y	35					49
							39	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	3	Y	74	44	1			79
							81	9									
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4670	3	Y	131	80	1			130
							144	9									
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	39	1	5773	3	Y	13	110	1			33
							14	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

09	5040	X	3821	-0-	-1219	-0-	29	1	3792	3	N	-0-					17
10	5208	X	3111	-0-	-2097	-0-	37	1	2833	3	N	219	187	1			49
							241	9									
11	5100	X	2181	-0-	-2919	-0-	23	1	2141	3	N	15					64
							17	9									
12	5270	X	3844	-0-	-1426	-0-	37	1	3748	3	N	54	71	1			47
							59	9									
01	3937	X	2384	-0-	-1553	-0-	23	1	2314	3	N	43					90
							47	9									
*02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	26	1	3820	3	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	56	1	7307	3	N	183	133	1			58
							201	9									
10	8153	X	5334	-0-	-2819	-0-	69	1	5210	3	N	50					108
							55	9									
11	7890	X	5420	-0-	-2470	-0-	58	1	5362	3	N	-0-					108
12	8153	X	5447	-0-	-2706	-0-	53	1	5230	3	N	149	103	1			154
							164	9									
*01	7812	X	5628	-0-	-2184	-0-	58	1	5511	3	N	54	96	1			112
							59	9									
*02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	53	1	7739	3	N	-0-					112

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9200	-0-	-400	-0-	70	1	9130	3	N	-0-					31
10	9920	X	6895	-0-	-3025	-0-	88	1	6807	3	N	-0-					31
11	9600	X	7863	-0-	-1737	-0-	81	1	7652	3	N	118					149
							130	9									
12	9920	X	6411	-0-	-3509	-0-	62	1	6323	3	N	24	115	1			58
							26	9									
01	9517	X	7108	-0-	-2409	-0-	71	1	6991	3	N	42					100
							46	9									
*02	8596	X	8076	-0-	-520	-0-	55	1	8021	3	N	-0-					100

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	727	1	12749	2	N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	614	1	14734	2	N	-0-					-0-
11	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	578	1	14050	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14906	-0-	-98	-0-	592	1	14314	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14775	-0-	-229	-0-	556	1	14219	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12936	-0-	-616	-0-	482	1	12454	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	9174	-0-	-3756	-0-	495	1	8679	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	366	1	8788	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	10007	-0-	-2923	-0-	395	1	9612	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	2790	-0-	-8277	-0-	111	1	2679	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	4328	-0-	-5158	-0-	163	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	1594	-0-	-7758	-0-	59	1	1535	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	403	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	158	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	225	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	242	1	6189	2	N	-0-					-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	357	-0-	-7713	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	806	-0-	-7533	-0-	32	1	774	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	479	-0-	-6811	-0-	19	1	460	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	2074	-0-	-3382	-0-	82	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	806	X	288	-0-	-518	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	142	1	3659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4540	-0-	-172	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

09	9870	X	5468	-0-	-4402	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	2243	-0-	-4387	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2901	-0-	-3950	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4030	-0-	-2201	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	3674	-0-	-1422	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

09	13440	X	12789	-0-	-651	-0-	690	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12992	-0-	-896	-0-	520	1	12472	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	12423	-0-	-1017	-0-	491	1	11932	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	501	1	12119	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12535	-0-	-764	-0-	472	1	12063	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11184	-0-	-744	-0-	416	1	10768	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

09	6797	X	2997	-0-	-3800	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
*02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					35
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					35
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5308	3	257	9	N	234	180	1			89
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					89
*01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					89
*02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9012	-0-	-1758	-0-	486	1	8526	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10393	-0-	-257	-0-	411	1	9982	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10541	-0-	-30	-0-	419	1	10122	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10524	-0-	-233	-0-	396	1	10128	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	9286	-0-	-430	-0-	346	1	8940	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3770	3			N	-0-					29
10	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3894	3			N	-0-					29
11	6120	X	4536	-0-	-1584	-0-	4389	3	147	9	N	134					163
12	6324	X	3982	-0-	-2342	-0-	3976	3	6	9	N	5					168
01	6324	X	3544	-0-	-2780	-0-	3542	3	2	9	N	2					170
*02	4228	X	3432	-0-	-796	-0-	3432	3			N	-0-					170

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3743	-0-	-2377	-0-	3564	3	179	9	N	163					163
12	8618	X	3495	-0-	-5123	-0-	3485	3	10	9	N	9					172
01	8618	X	3381	-0-	-5237	-0-	3370	3	11	9	N	10					182
*02	7784	X	3656	-0-	-4128	-0-	3650	3	6	9	N	5	177	1			10

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	4413	-0-	-1857	-0-	34	1	4379	3	N	-0-					24
10	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	71	1	5709	3	N	221	116	1			129
							243	9									
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	65	1	6367	3	N	5					134
							6	9									
12	6479	X	5746	-0-	-733	-0-	53	1	5625	3	N	62	105	1			91
							68	9									
01	6014	X	5418	-0-	-596	-0-	52	1	5329	3	N	34					125
							37	9									
*02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	41	1	6066	3	N	-0-					125

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	72	1	9393	3	N	158	114	1			133
							174	9									
10	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	71	1	5695	3	N	44					177
							48	9									
11	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	66	1	6492	3	N	-0-					177
12	7068	X	5479	-0-	-1589	-0-	51	1	5428	3	N	-0-					177
*01	7068	X	5722	-0-	-1346	-0-	55	1	5667	3	N	-0-					177
*02	6384	X	5655	-0-	-729	-0-	38	1	5617	3	N	-0-					177

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	15944	-0-	-1516	-0-	859	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16244	-0-	-1798	-0-	650	1	15594	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16099	-0-	-1361	-0-	636	1	15463	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16417	-0-	-1036	-0-	652	1	15765	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16178	-0-	-624	-0-	609	1	15569	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14316	-0-	-720	-0-	533	1	13783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	15446	-0-	-544	-0-	833	1	14613	2	N	-0-					-0-
10	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	634	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15309	-0-	-831	-0-	605	1	14704	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15565	-0-	-1113	-0-	619	1	14946	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15457	-0-	-601	-0-	582	1	14875	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13430	-0-	-990	-0-	500	1	12930	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	6519	-0-	-6381	-0-	221	1	6298	3	Y	-0-					7
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	617	1	13906	3	Y	-0-					7
11	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	663	1	15262	3	Y	-0-					7
12	18166	X	15022	-0-	-3144	-0-	651	1	14371	3	Y	-0-					7
*01	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	652	1	14004	3	Y	-0-					7
*02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	577	1	15513	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	5582	-0-	-13198	-0-	190	1	5392	3	Y	-0-					6
10	19406	X	13250	-0-	-6156	-0-	563	1	12687	3	Y	-0-					6
11	19590	X	15073	-0-	-4517	-0-	627	1	14446	3	Y	-0-					6
12	18941	X	13614	-0-	-5327	-0-	590	1	13024	3	Y	-0-					6
*01	15841	X	13333	-0-	-2508	-0-	593	1	12740	3	Y	-0-					6
*02	14056	X	13842	-0-	-214	-0-	496	1	13346	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	574	1	10070	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10760	-0-	-121	-0-	430	1	10330	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	399	1	9689	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	429	1	10368	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	399	1	10200	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9401	-0-	-427	-0-	350	1	9051	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6424	-0-	-458	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5828	-0-	-832	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6077	-0-	-371	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	3324	-0-	-2472	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	5690	-0-	-1630	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6157	-0-	-1407	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6014	-0-	-1306	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	5684	-0-	-1725	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5245	-0-	-355	-0-	5245	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	3603	1	102490	3	Y	-0-					6
10	19375	X	13454	-0-	-5921	-0-	571	1	12883	3	Y	-0-					6
11	18930	X	14754	-0-	-4176	-0-	614	1	14140	3	Y	-0-					6
12	17546	X	13001	-0-	-4545	-0-	563	1	12438	3	Y	-0-					6
*01	17546	X	12402	-0-	-5144	-0-	551	1	11851	3	Y	-0-					6
*02	15848	X	13333	-0-	-2515	-0-	478	1	12855	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

09	6870	X	4622	-0-	-2248	-0-	4622	3			N	-0-					38
10	7099	X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	3			N	-0-					38
11	8160	X	5983	-0-	-2177	-0-	5935	3	48	9	N	44					82
12	8432	X	5786	-0-	-2646	-0-	5786	3			N	-0-					82
01	8432	X	5675	-0-	-2757	-0-	5675	3			N	-0-					82
*02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5470	3			N	-0-					82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

09	20400	X	5806	-0-	-14594	-0-	197	1	5609	3	Y	-0-					121
10	21080	X	12934	-0-	-8146	-0-	549	1	12385	3	Y	-0-					121
11	20400	X	14184	-0-	-6216	-0-	590	1	13594	3	Y	-0-					121
12	17639	X	13380	-0-	-4259	-0-	580	1	12800	3	Y	-0-					121
*01	13919	X	13053	-0-	-866	-0-	580	1	12473	3	Y	-0-					121
*02	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	514	1	13817	3	Y	-0-					121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

09	3300	X	873	-0-	-2427	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2685	-0-	-395	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

09	9030	X	8096	-0-	-934	-0-	436	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	299	1	7183	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7468	-0-	-1622	-0-	295	1	7173	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9243	-0-	-150	-0-	367	1	8876	2	N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	342	1	8729	2	N	-0-					-0-
*02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	293	1	7566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4834	-0-	-776	-0-	164	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	548	1	12367	3	Y	-0-					-0-
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	12235	-0-	-4474	-0-	530	1	11705	3	Y	-0-					-0-
01	13826	X	12332	-0-	-1494	-0-	548	1	11784	3	Y	-0-					-0-
*02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	440	1	11842	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	3357	-0-	-4503	-0-	181	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	2930	-0-	-5192	-0-	118	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	2504	-0-	-5356	-0-	99	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	2211	-0-	-2377	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	101	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	74	1	1903	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	668	1	11710	2	N	-0-					-0-
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	508	1	12208	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	467	1	11353	2	N	-0-					-0-
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	494	1	12644	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11452	-0-	-112	-0-	426	1	11026	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	521	1	9143	2	N	-0-					-0-
10	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	386	1	9257	2	N	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	367	1	8919	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	4936	-0-	-5046	-0-	196	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	7117	-0-	-2865	-0-	268	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	5503	-0-	-3513	-0-	205	1	5298	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	614	1	10764	2	N	-0-					-0-
10	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	476	1	11409	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	8424	-0-	-2436	-0-	333	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	6117	-0-	-5632	-0-	243	1	5874	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8870	-0-	-3003	-0-	334	1	8536	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6305	-0-	-4419	-0-	235	1	6070	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	292	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	275	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	215	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	135	1	3440	2	N	-0-					-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	148	1	3832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	42	1	5510	3	N	-0-					22
10	4898	X	1664	-0-	-3234	-0-	22	1	1642	3	N	-0-					22
11	2700	X	2111	-0-	-589	-0-	22	1	2056	3	N	30					52
							33	9									
12	5735	X	715	-0-	-5020	-0-	7	1	708	3	N	-0-					52
*01	5735	X	465	-0-	-5270	-0-	5	1	460	3	N	-0-					52
*02	5180	X	2620	-0-	-2560	-0-	18	1	2602	3	N	-0-					52

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	7837	-0-	-2363	-0-	60	1	7777	3	N	-0-					21
10	10540	X	6201	-0-	-4339	-0-	81	1	6120	3	N	-0-					21
11	10200	X	5798	-0-	-4402	-0-	61	1	5646	3	N	83					104
							91	9									
12	9765	X	5281	-0-	-4484	-0-	52	1	5207	3	N	20	74	1			50
							22	9									
01	8091	X	5290	-0-	-2801	-0-	54	1	5208	3	N	25					75
							28	9									
*02	7308	X	7263	-0-	-45	-0-	49	1	7214	3	N	-0-					75

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	7489	-0-	-1751	-0-	57	1	7432	3	N	-0-					8
10	9548	X	6315	-0-	-3233	-0-	82	1	6233	3	N	-0-					8
11	9240	X	6008	-0-	-3232	-0-	63	1	5817	3	N	116					124
							128	9									
12	9548	X	5356	-0-	-4192	-0-	53	1	5293	3	N	9	106	1			27
							10	9									
01	7750	X	5214	-0-	-2536	-0-	53	1	5130	3	N	28					55
							31	9									
*02	7000	X	5964	-0-	-1036	-0-	40	1	5924	3	N	-0-					55

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10563	-0-	-2427	-0-	80	1	10483	3	N	-0-					17
10	13423	X	8082	-0-	-5341	-0-	105	1	7977	3	N	-0-					17
11	12990	X	7605	-0-	-5385	-0-	81	1	7468	3	N	51					68
							56	9									
12	13020	X	6829	-0-	-6191	-0-	67	1	6727	3	N	32	63	1			37
							35	9									
01	10912	X	6862	-0-	-4050	-0-	70	1	6753	3	N	35					72
							39	9									
*02	9856	X	7888	-0-	-1968	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					72

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	356	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	315	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	247	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	300	1	7249	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	7016	-0-	-68	-0-	261	1	6755	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	5766	-0-	-1854	-0-	316	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	2	N	-0-					-0-
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	326	1	7871	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	305	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6822	-0-	-906	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

09	14760	X	13654	-0-	-1106	-0-	736	1	12918	2	N	-0-					-0-
10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	687	1	16476	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13934	-0-	-826	-0-	551	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	651	1	15736	2	N	-0-					-0-
01	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	608	1	15542	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12756	-0-	-1020	-0-	475	1	12281	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

09	7050	X	6622	-0-	-428	-0-	50	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	56	1	4832	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	45	1	4797	3	N	17					17
							19	9									
12	6851	X	3756	-0-	-3095	-0-	31	1	3725	3	N	-0-					17
*01	6851	X	5192	-0-	-1659	-0-	45	1	5147	3	N	-0-					17
*02	6188	X	5631	-0-	-557	-0-	38	1	5593	3	N	-0-					17

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

09	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	379	1	6653	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	273	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	288	1	7007	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6178	-0-	-1076	-0-	246	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	215	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	179	1	4623	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

09	18030	X	16661	-0-	-1369	-0-	899	1	15762	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17056	-0-	-1575	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	16404	-0-	-1626	-0-	648	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	16795	-0-	-1278	-0-	667	1	16128	2	N	-0-					-0-
01	17422	X	16709	-0-	-713	-0-	628	1	16081	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15037	-0-	-503	-0-	560	1	14477	2	N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

09	13230	X	10666	-0-	-2564	-0-	78	1	10219	3	N	335	147	1			215
							369	9									
10	13671	X	7969	-0-	-5702	-0-	101	1	7803	3	N	59	150	1			124
							65	9									
11	13230	X	8479	-0-	-4751	-0-	88	1	8340	3	N	46					170
							51	9									
12	13330	X	8366	-0-	-4964	-0-	79	1	8217	3	N	64					234
							70	9									
01	11036	X	8313	-0-	-2723	-0-	81	1	8137	3	N	86	186	1			134
							95	9									
*02	9968	X	9563	-0-	-405	-0-	64	1	9499	3	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	5745	-0-	-3045	-0-	5736	3	9	9	N	8					24
10	9083	X	5925	-0-	-3158	-0-	5925	3			N	-0-					24
11	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	7242	3	213	9	N	194					218
12	8990	X	6889	-0-	-2101	-0-	6824	3	65	9	N	59	180	1			97
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6210	3	77	9	N	70					167
02	6972	X	4896	-0-	-2076	-0-	4881	3	15	9	N	14	181	1			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

09	12810	X	12054	-0-	-756	-0-	650	1	11404	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12200	-0-	-1037	-0-	489	1	11711	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11584	-0-	-926	-0-	458	1	11126	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11857	-0-	-977	-0-	471	1	11386	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11834	-0-	-628	-0-	446	1	11388	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10494	-0-	-762	-0-	391	1	10103	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

09	11550	X	10984	-0-	-566	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	11313	-0-	-436	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	10770	-0-	-1410	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10809	-0-	-692	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	10069	-0-	-179	-0-	10069	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

09	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4808	-0-	-1012	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3370	-0-	-2644	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4542	-0-	-1131	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	626	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	492	1	11805	2	N	-0-					-0-
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	536	1	13025	2	N	-0-					-0-
12	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	449	1	10848	2	N	-0-					-0-
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	431	1	11020	2	N	-0-					-0-
*02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	379	1	9794	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

09	9000	X	2392	-0-	-6608	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	3211	-0-	-6089	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8437	-0-	-563	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8691	-0-	-51	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	3179	-0-	-5563	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	2355	-0-	-5513	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
*02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

09	18270	X	16750	-0-	-1520	-0-	904	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	17032	-0-	-1847	-0-	681	1	16351	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	15815	-0-	-2455	-0-	625	1	15190	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	14207	-0-	-4300	-0-	564	1	13643	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14085	-0-	-3740	-0-	531	1	13554	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	12444	-0-	-3180	-0-	463	1	11981	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	175	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	281	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	265	1	6774	2	N	-0-					-0-
*02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	158	1	4108	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

09	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4852	-0-	-914	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4229	-0-	-699	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4044	-0-	-1412	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3318	-0-	-1610	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

09	12450	X	11207	-0-	-1243	-0-	605	1	10602	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11165	-0-	-1235	-0-	447	1	10718	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	5561	-0-	-6349	-0-	219	1	5342	2	N	-0-					-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	657	1	15877	2	N	-0-					-0-
01	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	612	1	15660	2	N	-0-					-0-
*02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	537	1	13879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	463	1	8118	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7441	-0-	-2138	-0-	298	1	7143	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	6762	-0-	-3378	-0-	267	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	572	1	13840	2	N	-0-					-0-
01	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	529	1	13519	2	N	-0-					-0-
*02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	461	1	11915	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

09	16380	X	14423	-0-	-1957	-0-	777	1	13646	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14776	-0-	-2150	-0-	591	1	14185	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	14371	-0-	-2009	-0-	568	1	13803	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14128	-0-	-1651	-0-	561	1	13567	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	529	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12326	-0-	-1142	-0-	459	1	11867	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

09	16830	X	16633	-0-	-197	-0-	897	1	15736	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	600	1	14392	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15591	-0-	-1689	-0-	616	1	14975	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	16111	-0-	-1745	-0-	640	1	15471	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	15106	-0-	-2068	-0-	568	1	14538	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	13175	-0-	-2337	-0-	491	1	12684	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

09	19860	X	18476	-0-	-1384	-0-	996	1	17480	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18760	-0-	-1514	-0-	751	1	18009	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	18224	-0-	-1306	-0-	720	1	17504	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	18529	-0-	-1435	-0-	736	1	17793	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18320	-0-	-900	-0-	690	1	17630	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16526	-0-	-722	-0-	615	1	15911	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	654	1	11465	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	7544	-0-	-3864	-0-	302	1	7242	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	6705	-0-	-4335	-0-	265	1	6440	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10363	-0-	-1045	-0-	412	1	9951	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	8802	-0-	-2606	-0-	332	1	8470	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8709	-0-	-1595	-0-	287	1	8422	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

09	8850	X	6859	-0-	-1991	-0-	52	1	6807	3	N	-0-					75
10	9145	X	4959	-0-	-4186	-0-	66	1	4893	3	N	-0-					75
11	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	54	1	4942	3	N	106					181
							117	9									
12	9145	X	4708	-0-	-4437	-0-	47	1	4640	3	N	19	172	1			28
							21	9									
01	7099	X	4574	-0-	-2525	-0-	48	1	4504	3	N	20					48
							22	9									
*02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	40	1	5875	3	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11396	-0-	-304	-0-	615	1	10781	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11526	-0-	-254	-0-	461	1	11065	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11184	-0-	-666	-0-	442	1	10742	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11430	-0-	-815	-0-	455	1	10975	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11474	-0-	-337	-0-	432	1	11042	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9983	-0-	-657	-0-	371	1	9612	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	422	1	7399	2	N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	317	1	7591	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	6867	-0-	-2013	-0-	272	1	6595	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	5068	-0-	-4108	-0-	201	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	6245	-0-	-2590	-0-	235	1	6010	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	3911	-0-	-3397	-0-	146	1	3765	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	294	1	5151	2	N	-0-					-0-
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	141	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	79	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	103	1	2664	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	355	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	321	1	7701	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7575	-0-	-75	-0-	299	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	220	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7573	-0-	-456	-0-	285	1	7288	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6827	-0-	-425	-0-	255	1	6572	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3871	-0-	-1679	-0-	30	1	3841	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	54	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	3983	-0-	-1567	-0-	42	1	3927	3	Y	13					13
							14	9									
12	5301	X	3571	-0-	-1730	-0-	34	1	3537	3	Y	-0-					13
01	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	31	1	3103	3	Y	7					20
							8	9									
*02	3808	X	3596	-0-	-212	-0-	24	1	3572	3	Y	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	28	1	3688	3	Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	38	1	2796	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	34	1	3056	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3299	-0-	-2157	-0-	33	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3088	-0-	-942	-0-	32	1	3056	3	Y	-0-					-0-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	24	1	3491	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10472	-0-	-778	-0-	565	1	9907	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10671	-0-	-768	-0-	427	1	10244	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10265	-0-	-805	-0-	406	1	9859	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10557	-0-	-386	-0-	420	1	10137	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	386	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	9311	-0-	-461	-0-	347	1	8964	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	5563	-0-	-3527	-0-	43	1	5520	3	Y	-0-			23
10	9393	X	4917	-0-	-4476	-0-	65	1	4852	3	Y	-0-			23
11	9210	X	5371	-0-	-3839	-0-	58	1	5274	3	Y	35			58
							39	9							
12	7595	X	5286	-0-	-2309	-0-	53	1	5225	3	Y	7			65
							8	9							
01	5921	X	5009	-0-	-912	-0-	52	1	4935	3	Y	20			85
							22	9							
*02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	39	1	5835	3	Y	-0-			85

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	14809	-0-	-701	-0-	798	1	14011	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	15130	-0-	-897	-0-	605	1	14525	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	574	1	13929	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	13398	-0-	-2691	-0-	532	1	12866	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13673	-0-	-1827	-0-	515	1	13158	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12053	-0-	-1779	-0-	449	1	11604	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	425	1	7473	2	N	-0-			-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	337	1	8071	2	N	-0-			-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	308	1	7482	2	N	-0-			-0-
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	315	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	266	1	6804	2	N	-0-			-0-
*02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	259	1	6699	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	610	1	10696	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11710	-0-	-1155	-0-	469	1	11241	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10839	-0-	-1341	-0-	428	1	10411	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11584	-0-	-1002	-0-	460	1	11124	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11431	-0-	-690	-0-	430	1	11001	2	N	-0-			-0-
*02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	401	1	10349	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	12395	-0-	-1015	-0-	668	1	11727	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12597	-0-	-1260	-0-	504	1	12093	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12189	-0-	-1221	-0-	482	1	11707	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	12327	-0-	-1189	-0-	490	1	11837	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	10896	-0-	-2124	-0-	410	1	10486	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11208	-0-	-356	-0-	418	1	10790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	13467	-0-	-1113	-0-	727	1	12740	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	561	1	13440	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	13407	-0-	-1173	-0-	530	1	12877	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13649	-0-	-1200	-0-	542	1	13107	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	13121	-0-	-1170	-0-	494	1	12627	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12269	-0-	-387	-0-	457	1	11812	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	7738	-0-	-4442	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	8200	-0-	-4386	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6767	-0-	-1231	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	5438	-0-	-1982	-0-	5438	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	738	1	12960	2	N	-0-					-0-
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	-0-					-0-
11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	551	1	13400	2	N	-0-					-0-
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	548	1	13239	2	N	-0-					-0-
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	501	1	12815	2	N	-0-					-0-
*02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	453	1	11711	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11228	-0-	-1282	-0-	85	1	11143	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	10102	-0-	-2825	-0-	117	1	9985	3	N	-0-					-0-
11	12510	X	8178	-0-	-4332	-0-	76	1	8102	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	6261	-0-	-6294	-0-	54	1	6207	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	9657	-0-	-1937	-0-	86	1	9571	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	10308	-0-	-164	-0-	69	1	10239	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	72	1	9415	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7285	-0-	-2108	-0-	84	1	7201	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7865	-0-	-1225	-0-	74	1	7790	3	N	1					1
							1	9									
12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	105	1	12080	3	N	-0-					1
*01	9796	X	7352	-0-	-2444	-0-	65	1	7287	3	N	-0-					1
*02	8848	X	8568	-0-	-280	-0-	58	1	8510	3	N	-0-					1

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	16117	-0-	-1883	-0-	870	1	15247	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	15515	-0-	-3085	-0-	620	1	14895	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	13438	-0-	-4562	-0-	531	1	12907	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	14660	-0-	-3103	-0-	583	1	14077	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	14353	-0-	-2759	-0-	540	1	13813	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	11307	-0-	-3729	-0-	422	1	10885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	726	1	12740	2	N	-0-			-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	533	1	12799	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	12936	-0-	-1494	-0-	512	1	12424	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	12211	-0-	-2700	-0-	485	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	11528	-0-	-2825	-0-	434	1	11094	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11662	-0-	-910	-0-	434	1	11228	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	16101	-0-	-1239	-0-	868	1	15233	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	16437	-0-	-1481	-0-	657	1	15780	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	15726	-0-	-1614	-0-	622	1	15104	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	15923	-0-	-1530	-0-	633	1	15290	2	N	-0-			-0-
01	16833	X	15705	-0-	-1128	-0-	591	1	15114	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14041	-0-	-995	-0-	523	1	13518	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-			-0-
11	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
01	5859	X	3573	-0-	-2286	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
02	5292	X	3518	-0-	-1774	-0-	3518	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	520	1	9122	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6114	-0-	-2442	-0-	245	1	5869	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	311	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	538	1	12993	2	N	-0-			-0-
01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	512	1	13106	2	N	-0-			-0-
*02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	449	1	11616	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	628	1	17859	3	Y	-0-			1
10	22630	X	15649	-0-	-6981	-0-	661	1	14988	3	Y	-0-			1
11	21900	X	16606	-0-	-5294	-0-	687	1	15919	3	Y	-0-			1
12	17360	X	16129	-0-	-1231	-0-	694	1	15435	3	Y	-0-			1
*01	17360	X	15788	-0-	-1572	-0-	697	1	15091	3	Y	-0-			1
*02	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	586	1	15770	3	Y	-0-			1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-			-0-
10	9858	X	7320	-0-	-2538	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	7544	-0-	-2407	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	5909	-0-	-4042	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
02	8988	X	6691	-0-	-2297	-0-	6691	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	16756	-0-	-1334	-0-	127	1	16629	3	Y	-0-			-0-
10	18693	X	12450	-0-	-6243	-0-	155	1	12295	3	Y	-0-			-0-
11	18960	X	12569	-0-	-6391	-0-	128	1	12441	3	Y	-0-			-0-
12	17701	X	12235	-0-	-5466	-0-	115	1	12120	3	Y	-0-			-0-
01	17329	X	12320	-0-	-5009	-0-	120	1	12182	3	Y	16			16
							18	9							
*02	15652	X	13711	-0-	-1941	-0-	93	1	13618	3	Y	-0-			16

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

09	5940	X	4079	-0-	-1861	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
10	4929	X	265	-0-	-4664	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	2100	X	176	-0-	-1924	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-			-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

09	7020	X	4980	-0-	-2040	-0-	4980	3			N	-0-			-0-
10	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	6252	3			N	-0-			-0-
11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	3			N	-0-			-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-			-0-
01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	5874	3			N	-0-			-0-
02	5656	X	5116	-0-	-540	-0-	5116	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

09	8970	X	5957	-0-	-3013	-0-	5957	3			N	-0-			-0-
10	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	8035	3			N	-0-			-0-
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-			-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-			-0-
01	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	7632	3			N	-0-			-0-
02	7252	X	7075	-0-	-177	-0-	7075	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-			-0-
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-			-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-			-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-			-0-
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-			-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-			-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-			-0-
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-			-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-
*02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-			-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-			-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-			-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
*02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-			-0-
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-			-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-			-0-
*02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

09	5910	X	4273	-0-	-1637	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-			-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
01	4898	X	4087	-0-	-811	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
02	4508	X	3911	-0-	-597	-0-	3911	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		3247	-0-	3247	3247	3247	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		4369	-0-	4369	7616	4369	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		3424	-0-	3424	11040	3424	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

09	51100	X	16555	-0-	-34545	-0-	16555	3			N	-0-			-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-			-0-
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-			-0-
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-			-0-
*02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

09	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	3			N	-0-			-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-			-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	3			N	-0-			-0-
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-			-0-
*02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	618	1	10840	2	N	-0-			-0-
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	11158	2	N	-0-			-0-
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	424	1	10300	2	N	-0-			-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	428	1	10354	2	N	-0-			-0-
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	437	1	11170	2	N	-0-			-0-
*02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	350	1	9056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	63	1	8215	3	N	107	94	1			31
							118	9									
10	12710	X	5691	-0-	-7019	-0-	72	1	5571	3	Y	44					44
							48	9									
11	12300	X	8836	-0-	-3464	-0-	91	1	8555	3	Y	173					217
							190	9									
12	12276	X	7369	-0-	-4907	-0-	71	1	7298	3	Y	-0-					217
*01	8680	X	6237	-0-	-2443	-0-	63	1	6174	3	Y	-0-					217
*02	8260	X	6987	-0-	-1273	-0-	47	1	6940	3	Y	-0-					217

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

09	8130	X	6684	-0-	-1446	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6840	-0-	-1561	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6542	-0-	-1588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6763	-0-	-1545	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6710	-0-	-203	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5982	-0-	-262	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

09	10380	X	9416	-0-	-964	-0-	507	1	8909	2	N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	728	1	17458	2	N	-0-					-0-
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	701	1	17036	2	N	-0-					-0-
12	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	719	1	17370	2	N	-0-					-0-
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	703	1	17954	2	N	-0-					-0-
*02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	614	1	15879	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

09	8010	X	6839	-0-	-1171	-0-	369	1	6470	2	N	-0-					-0-
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	392	1	9410	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6800	-0-	-700	-0-	269	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	4206	-0-	-3544	-0-	167	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	193	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	4535	-0-	-4173	-0-	169	1	4366	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

09	10830	X	9783	-0-	-1047	-0-	527	1	9256	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10475	-0-	-313	-0-	419	1	10056	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10121	-0-	-19	-0-	400	1	9721	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9564	-0-	-914	-0-	380	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9846	-0-	-632	-0-	371	1	9475	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8470	-0-	-994	-0-	315	1	8155	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

09	12060	X	10642	-0-	-1418	-0-	573	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	451	1	10823	2	N	-0-					-0-
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	485	1	11799	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11591	-0-	-65	-0-	461	1	11130	2	N	-0-					-0-
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	471	1	12029	2	N	-0-					-0-
*02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	468	1	12089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	14600	-0-	-1450	-0-	788	1	13812	2	N	-0-					-0-
10	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	681	1	16337	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	15613	-0-	-437	-0-	617	1	14996	2	N	-0-					-0-
12	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	746	1	18032	2	N	-0-					-0-
01	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	691	1	17673	2	N	-0-					-0-
*02	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	612	1	15816	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

09	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	726	1	12734	2	N	-0-					-0-
10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	580	1	13902	2	N	-0-					-0-
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	559	1	13569	2	N	-0-					-0-
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	563	1	13589	2	N	-0-					-0-
01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	525	1	13434	2	N	-0-					-0-
*02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	461	1	11926	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

09	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	2146	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5781	-0-	5781	7927	5781	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5174	-0-	5174	13101	5174	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5187	-0-	5187	18288	5187	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		4870	-0-	4870	23158	4870	3			N	-0-					-0-
*02	27897	X	4739	-0-	-23158	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

09	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	55	1	7127	3	N	83	62	1			38
							91	9									
10	8556	X	5402	-0-	-3154	-0-	68	1	5269	3	Y	59					59
							65	9									
11	8280	X	5274	-0-	-3006	-0-	53	1	5031	3	Y	173					232
							190	9									
12	8556	X	5235	-0-	-3321	-0-	50	1	5096	3	Y	81	99	1			214
							89	9									
*01	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	53	1	5189	3	Y	33	140	1			107
							36	9									
*02	6776	X	6650	-0-	-126	-0-	45	1	6605	3	Y	-0-					107

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

09	16650	X	14811	-0-	-1839	-0-	799	1	14012	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15312	-0-	-1893	-0-	612	1	14700	2	N	-0-					-0-
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	728	1	17694	2	N	-0-					-0-
12	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	811	1	19590	2	N	-0-					-0-
01	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	763	1	19507	2	N	-0-					-0-
*02	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	652	1	16851	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	262	1	6284	2	N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	180	1	4606	2	N	-0-					-0-
*02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	169	1	4354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	581	1	10193	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	9367	-0-	-2692	-0-	374	1	8993	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9321	-0-	-2349	-0-	368	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	409	1	9886	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	384	1	9843	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8936	-0-	-1116	-0-	332	1	8604	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

09	15810	X	14857	-0-	-953	-0-	802	1	14055	2	N	-0-			-0-
10	16151	X	15067	-0-	-1084	-0-	603	1	14464	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	14225	-0-	-1555	-0-	562	1	13663	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14231	-0-	-2075	-0-	566	1	13665	2	N	-0-			-0-
01	15686	X	14112	-0-	-1574	-0-	531	1	13581	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12707	-0-	-1153	-0-	474	1	12233	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

09	12810	X	11423	-0-	-1387	-0-	616	1	10807	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	504	1	12093	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	10610	-0-	-2080	-0-	419	1	10191	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12062	-0-	-1051	-0-	479	1	11583	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	12075	-0-	-542	-0-	455	1	11620	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10742	-0-	-626	-0-	400	1	10342	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

09	14640	X	13675	-0-	-965	-0-	737	1	12938	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13661	-0-	-1467	-0-	547	1	13114	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14415	-0-	-405	-0-	569	1	13846	2	N	-0-			-0-
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	612	1	14793	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	14558	-0-	-198	-0-	548	1	14010	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12924	-0-	-544	-0-	482	1	12442	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

09	14B2 EXT		2499	-0-	2499	2499	135	1	2364	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		3100	-0-	3100	5599	124	1	2976	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
*02	5599	X	-0-	-0-	-5599	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

09	9960	X	9263	-0-	-697	-0-	9263	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9378	-0-	-728	-0-	9378	3			N	-0-			-0-
11	9780	X	9067	-0-	-713	-0-	9067	3			N	-0-			-0-
12	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	3			N	-0-			-0-
01	9579	X	8568	-0-	-1011	-0-	8568	3			N	-0-			-0-
02	8652	X	8268	-0-	-384	-0-	8268	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

09	10980	X	9911	-0-	-1069	-0-	9911	3			N	-0-			-0-
10	11346	X	10264	-0-	-1082	-0-	10264	3			N	-0-			-0-
11	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	9884	3			N	-0-			-0-
12	11160	X	10043	-0-	-1117	-0-	10043	3			N	-0-			-0-
01	10571	X	9732	-0-	-839	-0-	9732	3			N	-0-			-0-
02	9268	X	8820	-0-	-448	-0-	8820	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	7257	-0-	-4053	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	7881	-0-	-3744	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7719	-0-	-155	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	7031	-0-	-81	-0-	7031	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	534	1	9356	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	10315	-0-	-2736	-0-	413	1	9902	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	9969	-0-	-2661	-0-	394	1	9575	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11615	-0-	-599	-0-	461	1	11154	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	423	1	10808	2	N	-0-					-0-
*02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	460	1	11910	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	17116	-0-	-1334	-0-	924	1	16192	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17439	-0-	-1626	-0-	698	1	16741	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	16600	-0-	-1850	-0-	656	1	15944	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16743	-0-	-1671	-0-	665	1	16078	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	16923	-0-	-809	-0-	637	1	16286	2	N	-0-					-0-
02	15988	X	15052	-0-	-936	-0-	561	1	14491	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	622	1	10913	2	N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	370	1	8885	2	N	-0-					-0-
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	219	1	5306	2	N	-0-					-0-
12	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	591	1	14290	2	N	-0-					-0-
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	597	1	15271	2	N	-0-					-0-
*02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	507	1	13094	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	16875	-0-	-45	-0-	910	1	15965	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16838	-0-	-646	-0-	673	1	16165	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16490	-0-	-430	-0-	651	1	15839	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	15174	-0-	-2279	-0-	603	1	14571	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	14924	-0-	-2529	-0-	562	1	14362	2	N	-0-					-0-
02	15764	X	13627	-0-	-2137	-0-	508	1	13119	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	12851	-0-	-4309	-0-	694	1	12157	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	15774	-0-	-1958	-0-	631	1	15143	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15753	-0-	-1407	-0-	623	1	15130	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	14801	-0-	-1753	-0-	589	1	14212	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14701	-0-	-1264	-0-	554	1	14147	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	489	1	12644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	3496	-0-	-8804	-0-	189	1	3307	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	8514	-0-	-3731	-0-	340	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	9275	-0-	-1525	-0-	366	1	8909	2	N	-0-			-0-
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	396	1	9563	2	N	-0-			-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	433	1	11049	2	N	-0-			-0-
*02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	385	1	9960	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

09	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	998	1	17515	2	N	-0-			-0-
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	762	1	18279	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	16912	-0-	-1478	-0-	668	1	16244	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	17172	-0-	-1955	-0-	682	1	16490	2	N	-0-			-0-
01	19127	X	16680	-0-	-2447	-0-	628	1	16052	2	N	-0-			-0-
02	17276	X	14722	-0-	-2554	-0-	548	1	14174	2	N	-0-			-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

09	13230	X	11661	-0-	-1569	-0-	89	1	11572	3	N	-0-			9
10	13671	X	8844	-0-	-4827	-0-	116	1	8728	3	N	-0-			9
11	13230	X	9163	-0-	-4067	-0-	98	1	9008	3	N	52			61
							57	9							
12	13671	X	9022	-0-	-4649	-0-	89	1	8890	3	N	39			100
							43	9							
01	12059	X	8932	-0-	-3127	-0-	92	1	8799	3	N	37			137
							41	9							
*02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	76	1	11249	3	N	-0-			137

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

09	18210	X	16999	-0-	-1211	-0-	917	1	16082	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	17056	-0-	-1544	-0-	682	1	16374	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	13457	-0-	-4543	-0-	531	1	12926	2	N	-0-			-0-
12	18414	X	17028	-0-	-1386	-0-	676	1	16352	2	N	-0-			-0-
01	17732	X	16694	-0-	-1038	-0-	629	1	16065	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	14849	-0-	-1027	-0-	553	1	14296	2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

09	16170	X	12176	-0-	-3994	-0-	93	1	12083	3	Y	-0-			-0-
10	16709	X	9592	-0-	-7117	-0-	119	1	9473	3	Y	-0-			-0-
11	16170	X	10328	-0-	-5842	-0-	103	1	10098	3	Y	115			115
							127	9							
12	14756	X	9774	-0-	-4982	-0-	91	1	9651	3	Y	29			144
							32	9							
*01	12586	X	9380	-0-	-3206	-0-	91	1	9289	3	Y	-0-			144
*02	11368	X	10860	-0-	-508	-0-	73	1	10787	3	Y	-0-			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8436	-0-	-1524	-0-	64	1	8372	3	N	-0-					16
10	10292	X	6345	-0-	-3947	-0-	83	1	6262	3	N	-0-					16
11	9960	X	6878	-0-	-3082	-0-	71	1	6562	3	N	223	170	1			69
							245	9									
12	10292	X	6485	-0-	-3807	-0-	64	1	6387	3	N	31					100
							34	9									
01	8711	X	6379	-0-	-2332	-0-	65	1	6275	3	N	35					135
							39	9									
*02	7868	X	7686	-0-	-182	-0-	52	1	7634	3	N	-0-					135

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

09	13620	X	13068	-0-	-552	-0-	705	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	541	1	12976	2	N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	593	1	14418	2	N	-0-					-0-
12	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	590	1	14247	2	N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	541	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	12164	-0-	-1836	-0-	453	1	11711	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

09	16290	X	15119	-0-	-1171	-0-	816	1	14303	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	625	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14813	-0-	-1147	-0-	585	1	14228	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	589	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14859	-0-	-1013	-0-	559	1	14300	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	14016	-0-	-96	-0-	522	1	13494	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	54	1	7018	3	N	-0-					25
10	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	51	1	3911	3	Y	25					25
							28	9									
11	5760	X	906	-0-	-4854	-0-	10	1	896	3	Y	-0-					25
12	5952	X	2393	-0-	-3559	-0-	23	1	2370	3	Y	-0-					25
*01	5952	X	3113	-0-	-2839	-0-	31	1	2994	3	Y	80	85	1			20
							88	9									
*02	5376	X	3804	-0-	-1572	-0-	26	1	3778	3	Y	-0-					20

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

09	9660	X	8779	-0-	-881	-0-	474	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	380	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8718	-0-	-522	-0-	345	1	8373	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	368	1	8891	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7586	-0-	-1900	-0-	286	1	7300	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7545	-0-	-1023	-0-	281	1	7264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9792	-0-	-738	-0-	72	1	9463	3	N	234	176	1			59
							257	9									
10	10881	X	6348	-0-	-4533	-0-	79	1	6075	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	10530	X	7491	-0-	-3039	-0-	78	1	7350	3	Y	57					57
							63	9									
12	10881	X	6742	-0-	-4139	-0-	65	1	6677	3	Y	-0-					57
*01	10106	X	6007	-0-	-4099	-0-	61	1	5946	3	Y	-0-					57
*02	9128	X	7275	-0-	-1853	-0-	49	1	7226	3	Y	-0-					57

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	11331	-0-	-2409	-0-	86	1	11245	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	9063	-0-	-5135	-0-	111	1	8952	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	9350	-0-	-4390	-0-	94	1	9256	3	N	-0-					-0-
12	14136	X	8526	-0-	-5610	-0-	79	1	8447	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	8646	-0-	-3072	-0-	82	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10359	-0-	-225	-0-	70	1	10289	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	5497	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	49	1	3744	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	39	1	3602	3	Y	3					3
							3	9									
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	3	Y	-0-					3
*01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	38	1	3702	3	Y	-0-					3
*02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	35	1	5111	3	Y	-0-					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	77	1	10090	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	8209	-0-	-3695	-0-	97	1	8112	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	9244	-0-	-2276	-0-	89	1	9155	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	9245	-0-	-2566	-0-	82	1	9163	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	8030	-0-	-2479	-0-	74	1	7956	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	8289	-0-	-1203	-0-	56	1	8233	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	52	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	72	1	6021	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	58	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	5505	-0-	-1563	-0-	49	1	5456	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	53	1	5690	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5391	-0-	-993	-0-	36	1	5355	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	806	1	14136	2	N	-0-					-0-
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	563	1	13504	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	574	1	13946	2	N	-0-					-0-
12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	576	1	13924	2	N	-0-					-0-
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	535	1	13677	2	N	-0-					-0-
*02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	461	1	11921	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5284	-0-	-446	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5262	-0-	-659	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4411	-0-	-853	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	10263	-0-	-5007	-0-	78	1	10185	3	N	-0-					8
10	15779	X	8123	-0-	-7656	-0-	105	1	8018	3	N	-0-					8
11	15270	X	8393	-0-	-6877	-0-	87	1	8124	3	N	165					173
							182	9									
12	14663	X	8181	-0-	-6482	-0-	79	1	8063	3	N	35					208
							39	9									
01	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	81	1	8006	3	N	47	188	1			67
							52	9									
*02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	71	1	10414	3	N	-0-					67

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	562	-0-	-1358	-0-	562	3			N	-0-					8
10	1674	X	594	-0-	-1080	-0-	594	3			N	-0-					8
11	1320	X	196	-0-	-1124	-0-	196	3			N	-0-					8
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					8
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1980	-0-	-1650	-0-	1980	3			N	-0-					32
10	3751	X	1532	-0-	-2219	-0-	1532	3			N	-0-					32
11	3630	X	968	-0-	-2662	-0-	893	3	75	9	N	68					100
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	7					107
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					107
*02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

09	12780	X	7134	-0-	-5646	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7509	-0-	-4798	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7000	-0-	-1670	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7031	-0-	-1804	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6755	-0-	-902	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	3			N	-0-					16
10	4929	X	4405	-0-	-524	-0-	4405	3			N	-0-					16
11	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4088	3	97	9	N	88					104
12	4836	X	2824	-0-	-2012	-0-	2821	3	3	9	N	3					107
01	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	3312	3	7	9	N	6					113
*02	3976	X	347	-0-	-3629	-0-	347	3			N	-0-					113

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

09	18360	X	15747	-0-	-2613	-0-	120	1	15627	3	N	-0-					22
10	18972	X	12827	-0-	-6145	-0-	156	1	12671	3	N	-0-					22
11	18360	X	13599	-0-	-4761	-0-	135	1	13464	3	N	-0-					22
12	18972	X	13096	-0-	-5876	-0-	120	1	12976	3	N	-0-					22
*01	16275	X	11899	-0-	-4376	-0-	113	1	11786	3	N	-0-					22
*02	14700	X	14049	-0-	-651	-0-	95	1	13954	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	133	1	17392	3	N	-0-					38
10	16740	X	14441	-0-	-2299	-0-	177	1	14264	3	N	-0-					38
11	16200	X	14067	-0-	-2133	-0-	142	1	13925	3	N	-0-					38
12	16740	X	13809	-0-	-2931	-0-	128	1	13681	3	N	-0-					38
*01	16740	X	13454	-0-	-3286	-0-	129	1	13325	3	N	-0-					38
*02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	105	1	15453	3	N	-0-					38

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

09	9660	X	8507	-0-	-1153	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	7477	-0-	-2505	-0-	3	1	7474	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	7428	-0-	-2562	-0-	9	1	7419	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	7228	-0-	-3095	-0-	3	1	7225	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	8	1	7511	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7668	-0-	-284	-0-	3	1	7665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	67	1	8713	3	N	-0-			-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	84	1	6727	3	N	-0-			-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	61	1	6237	3	N	-0-			-0-
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	68	1	7508	3	N	3			3
							3	9							
*01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	70	1	7168	3	N	-0-			3
*02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	47	1	6987	3	N	-0-			3

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

09	10170	X	9559	-0-	-611	-0-	9559	3			N	-0-			-0-
10	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	9695	3			N	-0-			-0-
11	10050	X	9608	-0-	-442	-0-	9608	3			N	-0-			-0-
12	9982	X	9701	-0-	-281	-0-	9701	3			N	-0-			-0-
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-			-0-
*02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

09	8520	X	7997	-0-	-523	-0-	7997	3			N	-0-			-0-
10	8773	X	8097	-0-	-676	-0-	8097	3			N	-0-			-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			N	-0-			-0-
12	8680	X	8201	-0-	-479	-0-	8201	3			N	-0-			-0-
01	8277	X	5667	-0-	-2610	-0-	5667	3			N	-0-			-0-
02	8036	X	7675	-0-	-361	-0-	7675	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

09	10560	X	10006	-0-	-554	-0-	10006	3			N	-0-			-0-
10	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10248	3			N	-0-			-0-
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-			-0-
12	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	9811	3			N	-0-			-0-
01	10354	X	9296	-0-	-1058	-0-	9296	3			N	-0-			-0-
02	10192	X	8912	-0-	-1280	-0-	8912	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-			-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-			-0-
11	8670	X	8079	-0-	-591	-0-	8079	3			N	-0-			-0-
12	8959	X	5523	-0-	-3436	-0-	5523	3			N	-0-			-0-
01	8959	X	4786	-0-	-4173	-0-	4786	3			N	-0-			-0-
02	8092	X	4519	-0-	-3573	-0-	4519	3			N	-0-			-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

09	8070	X	5663	-0-	-2407	-0-	43	1	5620	3	N	-0-			96
10	8339	X	4622	-0-	-3717	-0-	57	1	4565	3	N	-0-			96
11	8070	X	4265	-0-	-3805	-0-	43	1	4222	3	N	-0-			96
12	8060	X	1	-0-	-8059	-0-	1	3			N	-0-			96
*01	5859	X	3239	-0-	-2620	-0-	31	1	3208	3	N	-0-			96
*02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	50	1	7267	3	N	-0-			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8765	-0-	-1135	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	2923	-0-	-11477	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	8858	-0-	-6022	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	5024	-0-	-9856	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	3547	-0-	-4629	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4257	-0-	-1923	-0-	33	1	4224	3	N	-0-					8
10	6386	X	3228	-0-	-3158	-0-	41	1	3187	3	N	-0-					8
11	6180	X	3388	-0-	-2792	-0-	34	1	3199	3	N	141					149
							155	9									
12	6386	X	4092	-0-	-2294	-0-	40	1	4018	3	N	31	37	1			143
							34	9									
01	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	43	1	4305	3	N	32					175
							35	9									
*02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	34	1	5005	3	N	-0-					175

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5833	-0-	-956	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5406	-0-	-1259	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4954	-0-	-936	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4566	-0-	-698	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3687	-0-	-1614	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3204	-0-	-1584	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4828	-0-	-1082	-0-	37	1	4791	3	N	-0-					88
10	6107	X	3739	-0-	-2368	-0-	47	1	3692	3	N	-0-					88
11	5910	X	4103	-0-	-1807	-0-	40	1	3806	3	N	234	184	1			138
							257	9									
12	5828	X	3592	-0-	-2236	-0-	34	1	3503	3	N	50					188
							55	9									
*01	4991	X	3458	-0-	-1533	-0-	35	1	3423	3	N	-0-					188
*02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	33	1	4761	3	N	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	10017	-0-	-4653	-0-	76	1	9898	3	N	39					117
							43	9									
10	15159	X	7680	-0-	-7479	-0-	99	1	7581	3	N	-0-					117
11	14670	X	8033	-0-	-6637	-0-	85	1	7886	3	N	56					173
							62	9									
12	15159	X	7687	-0-	-7472	-0-	75	1	7542	3	N	64	192	1			45
							70	9									
01	10354	X	8139	-0-	-2215	-0-	82	1	7993	3	N	58					103
							64	9									
*02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	71	1	10469	3	N	-0-					103

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	9525	-0-	-2685	-0-	71	1	9249	3	Y	186	29	1			193
							205	9									
10	12617	X	7573	-0-	-5044	-0-	95	1	7353	3	Y	114	175	1			132
							125	9									
11	12210	X	8085	-0-	-4125	-0-	83	1	7884	3	Y	107					239
							118	9									
12	9610	X	7709	-0-	-1901	-0-	72	1	7486	3	Y	137	182	1			194
							151	9									
01	9610	X	7431	-0-	-2179	-0-	72	1	7197	3	Y	147	163	1			178
							162	9									
02	8680	X	8332	-0-	-348	-0-	56	1	8164	3	Y	102	192	1			88
							112	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5029	-0-	-1901	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	1422	-0-	-5739	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	1467	-0-	-5694	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	1862	-0-	-4606	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					1
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					1
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					1
12	12307	X	6574	-0-	-5733	-0-	6574	3			N	-0-					1
*01	12307	X	6694	-0-	-5613	-0-	6694	3			N	-0-					1
*02	11116	X	5677	-0-	-5439	-0-	5677	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	4246	-0-	-3256	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5986	-0-	-1274	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
*02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	34	1	4419	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
10	5270	X	3102	-0-	-2168	-0-	38	1	2983	3	Y	74	43	1			42
							81	9									
11	5310	X	3066	-0-	-2244	-0-	32	1	3023	3	Y	10					52
							11	9									
12	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	37	1	3818	3	Y	-0-					52
*01	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	32	1	3152	3	Y	126	52	1			126
							139	9									
*02	4200	X	3710	-0-	-490	-0-	25	1	3667	3	Y	16	51	1			91
							18	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

09	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	57	1	7369	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	5658	-0-	-2402	-0-	66	1	5592	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6237	-0-	-1623	-0-	59	1	6178	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	6763	-0-	-1359	-0-	59	1	6704	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	6170	-0-	-1518	-0-	55	1	6115	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	45	1	6579	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

09	8610	X	7877	-0-	-733	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	6454	-0-	-2282	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

09	9240	X	7945	-0-	-1295	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5701	-0-	-3847	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	6936	-0-	-2514	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8153	-0-	-279	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
*02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

09	9900	X	8032	-0-	-1868	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	7530	-0-	-2700	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	1706	-0-	-8194	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	6796	-0-	-2194	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6923	-0-	-581	-0-	6923	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13788	-0-	-582	-0-	104	1	13634	3	N	45					135
							50	9									
10	14849	X	9438	-0-	-5411	-0-	116	1	8850	3	N	429	181	1			383
							472	9									
11	14370	X	9217	-0-	-5153	-0-	97	1	9120	3	N	-0-					383
12	14849	X	9157	-0-	-5692	-0-	86	1	8722	3	N	317	179	1			521
							349	9									
*01	14260	X	8759	-0-	-5501	-0-	89	1	8670	3	N	-0-					521
*02	12880	X	10690	-0-	-2190	-0-	72	1	10618	3	N	-0-					521

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6266	-0-	-3064	-0-	48	1	6218	3	N	-0-					95
10	9641	X	6470	-0-	-3171	-0-	83	1	6387	3	N	-0-					95
11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	70	1	6573	3	N	227	177	1			145
							250	9									
12	9641	X	6514	-0-	-3127	-0-	63	1	6451	3	N	-0-					145
*01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	65	1	6308	3	N	-0-					145
*02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	53	1	7847	3	N	-0-					145

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9042	-0-	-2388	-0-	69	1	8973	3	N	-0-					14
10	11811	X	6735	-0-	-5076	-0-	84	1	6482	3	N	154	150	1			18
							169	9									
11	11430	X	7457	-0-	-3973	-0-	78	1	7318	3	N	55					73
							61	9									
12	11687	X	7200	-0-	-4487	-0-	69	1	7077	3	N	49					122
							54	9									
01	9331	X	6673	-0-	-2658	-0-	67	1	6545	3	N	55					177
							61	9									
*02	8428	X	7986	-0-	-442	-0-	54	1	7932	3	N	-0-					177

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	15786	-0-	-2454	-0-	120	1	15666	3	N	-0-					17
10	18848	X	11667	-0-	-7181	-0-	146	1	11342	3	N	163	152	1			28
							179	9									
11	18240	X	13158	-0-	-5082	-0-	137	1	12954	3	N	61					89
							67	9									
12	18848	X	12026	-0-	-6822	-0-	116	1	11859	3	N	46					135
							51	9									
01	16306	X	11906	-0-	-4400	-0-	119	1	11724	3	N	57					192
							63	9									
02	14728	X	14367	-0-	-361	-0-	97	1	14218	3	N	47	184	1			55
							52	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31380	X	29784	-0-	-1596	-0-	227	1	29557	3	Y	-0-					-0-
10	32426	X	23316	-0-	-9110	-0-	290	1	23026	3	Y	-0-					-0-
11	31380	X	24987	-0-	-6393	-0-	254	1	24689	3	Y	40					40
							44	9									
12	31062	X	23275	-0-	-7787	-0-	218	1	23057	3	Y	-0-					40
*01	30783	X	23378	-0-	-7405	-0-	228	1	23150	3	Y	-0-					40
*02	27804	X	26497	-0-	-1307	-0-	179	1	26318	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	18520	-0-	-440	-0-	18520	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17993	-0-	-948	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17157	-0-	-1533	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
12	19313	X	17696	-0-	-1617	-0-	17696	3			N	-0-					-0-
01	19313	X	17243	-0-	-2070	-0-	17243	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	13342	-0-	-3934	-0-	13342	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4225	-0-	-1565	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5094	-0-	-207	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3601	-0-	-1889	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	13238	-0-	-742	-0-	714	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13335	-0-	-1111	-0-	533	1	12802	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	12789	-0-	-1191	-0-	506	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13032	-0-	-1321	-0-	518	1	12514	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12870	-0-	-956	-0-	485	1	12385	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	11448	-0-	-900	-0-	426	1	11022	2	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6782	-0-	-1258	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					25
10	8308	X	6373	-0-	-1935	-0-	79	1	6109	3	N	168	62	1			131
							185	9									
11	8040	X	7224	-0-	-816	-0-	76	1	7148	3	N	-0-					131
12	8308	X	6631	-0-	-1677	-0-	64	1	6567	3	N	-0-					131
*01	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	64	1	6329	3	N	-0-					131
*02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	51	1	7413	3	N	-0-					131

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5779	-0-	-311	-0-	44	1	5735	3	N	-0-					173
10	6293	X	4521	-0-	-1772	-0-	57	1	4464	3	N	-0-					173
11	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	48	1	4600	3	N	-0-					173
12	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	43	1	4417	3	N	15					188
							17	9									
01	5983	X	4359	-0-	-1624	-0-	43	1	4288	3	N	25					213
							28	9									
*02	5404	X	5066	-0-	-338	-0-	34	1	5032	3	N	-0-					213

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8335	-0-	-1505	-0-	63	1	8272	3	N	-0-					184
10	10168	X	6499	-0-	-3669	-0-	83	1	6416	3	N	-0-					184
11	9840	X	6777	-0-	-3063	-0-	71	1	6706	3	N	-0-					184
12	10168	X	6574	-0-	-3594	-0-	64	1	6481	3	N	26					210
							29	9									
*01	8618	X	6477	-0-	-2141	-0-	65	1	6412	3	N	-0-					210
*02	7784	X	7760	-0-	-24	-0-	52	1	7708	3	N	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	3682	-0-	-2952	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3545	-0-	-3089	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3117	-0-	-1447	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

09	11520	X	9433	-0-	-2087	-0-	72	1	9361	3	Y	-0-					10
10	11904	X	7072	-0-	-4832	-0-	91	1	6981	3	Y	-0-					10
11	11520	X	7436	-0-	-4084	-0-	78	1	7304	3	Y	49					59
							54	9									
12	9517	X	6893	-0-	-2624	-0-	67	1	6818	3	Y	7					66
							8	9									
01	9517	X	6985	-0-	-2532	-0-	70	1	6905	3	Y	9					75
							10	9									
*02	8596	X	8398	-0-	-198	-0-	57	1	8341	3	Y	-0-					75

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

09	16440	X	14786	-0-	-1654	-0-	112	1	14674	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	11867	-0-	-5121	-0-	150	1	11717	3	Y	-0-					-0-
11	16440	X	12720	-0-	-3720	-0-	133	1	12585	3	Y	2					2
							2	9									
12	15345	X	12287	-0-	-3058	-0-	118	1	12169	3	Y	-0-					2
*01	15283	X	12180	-0-	-3103	-0-	121	1	12059	3	Y	-0-					2
*02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	97	1	14294	3	Y	-0-					2

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

09	13770	X	13098	-0-	-672	-0-	100	1	12998	3	Y	-0-					-0-
10	14229	X	10156	-0-	-4073	-0-	129	1	10027	3	Y	-0-					-0-
11	13770	X	10620	-0-	-3150	-0-	110	1	10421	3	Y	81					81
							89	9									
12	13206	X	10029	-0-	-3177	-0-	96	1	9933	3	Y	-0-					81
01	13206	X	9839	-0-	-3367	-0-	98	1	9717	3	Y	22					103
							24	9									
*02	11928	X	11603	-0-	-325	-0-	79	1	11524	3	Y	-0-					103

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

09	20550	X	17091	-0-	-3459	-0-	130	1	16961	3	N	-0-					65
10	21235	X	13116	-0-	-8119	-0-	169	1	12947	3	N	-0-					65
11	20550	X	13895	-0-	-6655	-0-	145	1	13638	3	N	102					167
							112	9									
12	21235	X	13052	-0-	-8183	-0-	126	1	12900	3	N	24					191
							26	9									
01	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	130	1	12792	3	N	25					216
							28	9									
02	15960	X	15372	-0-	-588	-0-	104	1	15239	3	N	26	154	1			88
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10184	-0-	-1096	-0-	77	1	10107	3	Y	-0-					15
10	11656	X	7807	-0-	-3849	-0-	98	1	7709	3	Y	-0-					15
11	11280	X	8535	-0-	-2745	-0-	87	1	8341	3	Y	97					112
							107	9									
12	10881	X	8304	-0-	-2577	-0-	78	1	8217	3	Y	8					120
							9	9									
01	10509	X	7809	-0-	-2700	-0-	77	1	7713	3	Y	17					137
							19	9									
*02	9492	X	9159	-0-	-333	-0-	62	1	9097	3	Y	-0-					137

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	327	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	384	1	9214	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	358	1	8702	2	N	-0-					-0-
12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365	1	8819	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	343	1	8762	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	301	1	7784	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	10927	-0-	-2033	-0-	81	1	10622	3	N	204	46	1			182
							224	9									
10	13392	X	8229	-0-	-5163	-0-	105	1	8024	3	N	91	176	1			97
							100	9									
11	12960	X	8499	-0-	-4461	-0-	89	1	8334	3	N	69					166
							76	9									
12	13392	X	8328	-0-	-5064	-0-	81	1	8135	3	N	102	183	1			85
							112	9									
01	11284	X	8008	-0-	-3276	-0-	81	1	7825	3	N	93					178
							102	9									
02	10192	X	9605	-0-	-587	-0-	64	1	9440	3	N	92	182	1			88
							101	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6782	-0-	-1828	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					34
10	8897	X	5799	-0-	-3098	-0-	74	1	5725	3	N	-0-					34
11	8610	X	6242	-0-	-2368	-0-	63	1	5952	3	N	206	178	1			62
							227	9									
12	8711	X	5710	-0-	-3001	-0-	55	1	5621	3	N	31					93
							34	9									
*01	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	51	1	5005	3	N	-0-					93
*02	6328	X	5937	-0-	-391	-0-	40	1	5897	3	N	-0-					93

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	7558	-0-	-2342	-0-	58	1	7500	3	N	-0-					8
10	10230	X	5736	-0-	-4494	-0-	74	1	5662	3	N	-0-					8
11	9900	X	5992	-0-	-3908	-0-	62	1	5746	3	N	167					175
							184	9									
12	10044	X	5683	-0-	-4361	-0-	55	1	5562	3	N	60	193	1			42
							66	9									
01	7812	X	5461	-0-	-2351	-0-	55	1	5342	3	N	58					100
							64	9									
*02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	48	1	7011	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	50	1	6554	3	Y	-0-					29
10	6572	X	4622	-0-	-1950	-0-	58	1	4564	3	Y	-0-					29
11	6360	X	5469	-0-	-891	-0-	55	1	5318	3	Y	87					116
							96	9									
12	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	50	1	5284	3	Y	-0-					116
*01	6541	X	4354	-0-	-2187	-0-	42	1	4312	3	Y	-0-					116
*02	5908	X	5702	-0-	-206	-0-	39	1	5663	3	Y	-0-					116

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

09	21690	X	18586	-0-	-3104	-0-	141	1	18445	3	N	-0-					-0-
10	22413	X	15389	-0-	-7024	-0-	178	1	15211	3	N	-0-					-0-
11	21690	X	16736	-0-	-4954	-0-	158	1	16578	3	N	-0-					-0-
12	21452	X	15231	-0-	-6221	-0-	132	1	15099	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	15203	-0-	-4017	-0-	137	1	15066	3	N	-0-					-0-
02	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	111	1	16307	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

09	13050	X	12182	-0-	-868	-0-	657	1	11525	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	12807	-0-	-678	-0-	513	1	12294	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12254	-0-	-796	-0-	485	1	11769	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12518	-0-	-843	-0-	498	1	12020	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	467	1	11951	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11049	-0-	-515	-0-	412	1	10637	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

09	13170	X	12107	-0-	-1063	-0-	652	1	11455	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12520	-0-	-841	-0-	501	1	12019	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12235	-0-	-485	-0-	484	1	11751	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	12457	-0-	-625	-0-	495	1	11962	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12324	-0-	-293	-0-	464	1	11860	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10914	-0-	-510	-0-	407	1	10507	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

09	11580	X	10003	-0-	-1577	-0-	540	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	434	1	10390	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	321	1	7806	3	N	-0-					-0-
12	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	453	1	10945	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10486	-0-	-333	-0-	395	1	10091	3	N	-0-					-0-
*02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	381	1	9844	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

09	9150	X	7463	-0-	-1687	-0-	402	1	7061	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	296	1	7104	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	6999	-0-	-1191	-0-	277	1	6722	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	281	1	6775	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	6888	-0-	-1172	-0-	260	1	6628	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6149	-0-	-823	-0-	229	1	5920	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	22030	-0-	-1490	-0-	1187	1	20843	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	22110	-0-	-1109	-0-	885	1	21225	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	21028	-0-	-1862	-0-	831	1	20197	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	20613	-0-	-3040	-0-	819	1	19794	3	N	-0-					-0-
01	22816	X	21117	-0-	-1699	-0-	795	1	20322	3	N	-0-					-0-
02	20552	X	18812	-0-	-1740	-0-	701	1	18111	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	912	1	16007	3	N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	795	1	19076	3	N	-0-					-0-
11	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	738	1	17941	3	N	-0-					-0-
12	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	805	1	19448	3	N	-0-					-0-
01	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	738	1	18872	3	N	-0-					-0-
*02	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	655	1	16922	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	995	1	17450	3	N	-0-					-0-
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	887	1	21296	3	N	-0-					-0-
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	818	1	19883	3	N	-0-					-0-
12	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	802	1	19976	3	N	-0-					-0-
01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	759	1	19397	3	N	-0-					-0-
*02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	682	1	17627	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27750	X	19600	-0-	-8150	-0-	1057	1	18543	3	N	-0-					-0-
10	28272	X	19554	-0-	-8718	-0-	782	1	18772	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	18572	-0-	-8788	-0-	734	1	17838	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	20268	-0-	-6857	-0-	805	1	19463	3	N	-0-					-0-
01	23157	X	19941	-0-	-3216	-0-	751	1	19190	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	18067	-0-	-217	-0-	673	1	17394	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4279	-0-	-551	-0-	33	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3118	-0-	-1873	-0-	39	1	3079	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	1053	-0-	-3777	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	1640	-0-	-2266	-0-	16	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2848	-0-	-1058	-0-	28	1	2820	3	Y	-0-					-0-
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	29	1	4219	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	18517	-0-	-1613	-0-	141	1	18376	3	Y	-0-					-0-
10	20801	X	13639	-0-	-7162	-0-	172	1	13467	3	Y	-0-					-0-
11	20130	X	2078	-0-	-18052	-0-	21	1	2057	3	Y	-0-					-0-
12	19375	X	13971	-0-	-5404	-0-	133	1	13838	3	Y	-0-					-0-
01	19127	X	13990	-0-	-5137	-0-	138	1	13852	3	Y	-0-					-0-
02	17276	X	17038	-0-	-238	-0-	115	1	16923	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	11799	-0-	-1821	-0-	90	1	11709	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	9217	-0-	-4857	-0-	116	1	9101	3	Y	-0-					-0-
11	13620	X	6226	-0-	-7394	-0-	64	1	6162	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	9490	-0-	-3375	-0-	90	1	9400	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	9438	-0-	-2745	-0-	93	1	9345	3	Y	-0-					-0-
*02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	76	1	11121	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					30
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1					31
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31
12	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1330	2	7	9	N	6					37
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	2			N	-0-					37

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					115
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					115
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					115
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					115
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					51
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					51
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					51
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-					51
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					58
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					58
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	N	49	58	0			49
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					49
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1050	2	13	9	N	12					61

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	1298	-0-	-4432	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1104	-0-	-4042	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	841	-0-	-4139	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	852	-0-	-3333	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	354	-0-	-850	-0-	354	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4300	-0-	-1130	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

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

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
*02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	48	-0-	-4152	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	16	-0-	-4324	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	24	-0-	-4176	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

09	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
10	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
*02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13200	-0-	-270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11917	-0-	-2002	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10633	-0-	-1687	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
10	16337	X	10541	-0-	-5796	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
01	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	4804	-0-	-11548	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

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

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					155
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					155
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					155
12	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3			Y	-0-					155
01	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	2883	3			Y	-0-					155
02	3416	X	2881	-0-	-535	-0-	2881	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

09	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	191	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	160	1	3054	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2497	-0-	-1013	-0-	144	1	2353	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	133	1	2032	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	122	1	1748	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2067	-0-	-957	-0-	114	1	1953	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

09	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	192	1	2002	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	160	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	146	1	1775	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	133	1	1644	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	123	1	1654	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	114	1	1347	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

09	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	192	1	2733	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	160	1	2120	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	1687	-0-	-1373	-0-	146	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	133	1	1477	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	123	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1312	-0-	-1432	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

09	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	192	1	4684	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	160	1	4745	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	2914	-0-	-2216	-0-	146	1	2768	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	133	1	2294	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	2489	-0-	-2564	-0-	123	1	2366	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	2281	-0-	-2283	-0-	114	1	2167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2					111
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	247	2	3	9	N	3					114
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					118
01	434	N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	N	5					123
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					123

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					25
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					25
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					25
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					25
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					65
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					65
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					65
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					65
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

09	31950	X	27135	-0-	-4815	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31246	-0-	-1769	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30305	-0-	-1645	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	31105	-0-	-1724	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30701	-0-	-2004	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	27463	-0-	-817	-0-	27463	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

09	14880	X	12474	-0-	-2406	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15093	-0-	-190	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14367	-0-	-730	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12892	-0-	-744	-0-	12892	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

09	21240	X	11420	-0-	-9820	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	7237	-0-	-14711	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	1346	-0-	-19894	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	2656	-0-	-18331	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	2140	-0-	-18289	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

09	41070	X	36846	-0-	-4224	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
10	42439	X	41688	-0-	-751	-0-	41688	2			N	-0-					-0-
11	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	41087	2			N	-0-					-0-
12	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	41147	-0-	-548	-0-	41147	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	36695	-0-	-1637	-0-	36695	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

09	20370	X	15006	-0-	-5364	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17394	-0-	-3655	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17320	-0-	-3110	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17875	-0-	-2027	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16802	-0-	-3100	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14585	-0-	-1571	-0-	14585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	17337	-0-	-3303	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
11	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17370	-0-	-2532	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20313	-0-	-612	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	16393	-0-	-2647	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27960	X	921	-0-	-27039	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	5176	-0-	-23716	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	13239	-0-	-2391	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
01	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	1038	-0-	-11310	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27360	X	12117	-0-	-15243	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	20309	-0-	-7963	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25252	-0-	-2108	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
01	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	4014	-0-	-19562	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	41521	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38681	-0-	-1340	-0-	38681	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	34557	-0-	-3723	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
12	43741	X	35281	-0-	-8460	-0-	35281	2			N	-0-					-0-
01	43741	X	30381	-0-	-13360	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	28250	-0-	-10502	-0-	28250	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60540	X	54840	-0-	-5700	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	55231	-0-	-7327	-0-	55231	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	53096	-0-	-1714	-0-	53096	2			N	-0-					-0-
12	57815	X	53256	-0-	-4559	-0-	53256	2			N	-0-					-0-
01	57815	X	52674	-0-	-5141	-0-	52674	2			N	-0-					-0-
02	51184	X	44603	-0-	-6581	-0-	44603	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12317	-0-	-486	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	5731	-0-	-5833	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28080	X	16949	-0-	-11131	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	22312	-0-	-6704	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	22672	-0-	-5408	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	19479	-0-	-7770	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	19054	-0-	-8195	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	18041	-0-	-3127	-0-	18041	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54330	X	45398	-0-	-8932	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
10	53347	X	53347	-0-	-0-	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
11	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	50285	2			N	-0-					-0-
12	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
01	53351	X	52299	-0-	-1052	-0-	52299	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	45705	-0-	-2483	-0-	45705	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61770	X	53792	-0-	-7978	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	60602	-0-	-3227	-0-	60602	2			N	-0-					-0-
11	60990	X	58661	-0-	-2329	-0-	58661	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	60019	-0-	-2136	-0-	60019	2			N	-0-					-0-
01	61783	X	59363	-0-	-2420	-0-	59363	2			N	-0-					-0-
02	54740	X	53259	-0-	-1481	-0-	53259	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
10	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	36737	2			N	-0-					-0-
11	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
12	38950	X	38950	-0-	-0-	-0-	38950	2			N	-0-					-0-
01	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
*02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	34757	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	24366	-0-	-834	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	16991	-0-	-8209	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	18985	-0-	-6187	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	17246	-0-	-7926	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	16969	-0-	-5767	-0-	16969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230	X	19320	-0-	-8910	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21957	-0-	-3246	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	18769	-0-	-3401	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	18782	-0-	-4530	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21189	-0-	-2123	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19784	-0-	-40	-0-	19784	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

09	28320	X	21946	-0-	-6374	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	19820	-0-	-9444	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26720	-0-	-1390	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	27996	-0-	-896	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	27146	-0-	-1188	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	23507	-0-	-1441	-0-	23507	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

09	25890	X	20070	-0-	-5820	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
10	27662	X	27662	-0-	-0-	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	25102	-0-	-1358	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	25372	-0-	-2280	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	5986	-0-	-18990	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

09	20280	X	820	-0-	-19460	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	2216	-0-	-14648	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	2508	-0-	-7182	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2788	-0-	-1645	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	336	-0-	-4097	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

09	25350	X	19947	-0-	-5403	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22716	-0-	-3169	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19858	-0-	-3602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	13881	-0-	-9276	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	15088	-0-	-7697	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
*02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27390	X	21790	-0-	-5600	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25822	-0-	-683	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
11	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
12	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25154	-0-	-669	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	19791	-0-	-4429	-0-	19791	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

09	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

09	67290	X	43162	-0-	-24128	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	50794	-0-	-14089	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	46569	-0-	-11541	-0-	46569	2			N	-0-					-0-
12	58900	X	45722	-0-	-13178	-0-	45722	2			N	-0-					-0-
01	56017	X	43637	-0-	-12380	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
02	45892	X	38069	-0-	-7823	-0-	38069	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

09	64230	X	42895	-0-	-21335	-0-	42895	2			N	-0-					-0-
10	61907	X	46442	-0-	-15465	-0-	46442	2			N	-0-					-0-
11	55560	X	42662	-0-	-12898	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	41977	-0-	-11963	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	40132	-0-	-10770	-0-	40132	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	34995	-0-	-6949	-0-	34995	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

09	129960	X	68815	-0-	-61145	-0-	68815	2			N	-0-					-0-
10	111259	X	80468	-0-	-30791	-0-	80468	2			N	-0-					-0-
11	94350	X	73273	-0-	-21077	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
12	94612	X	72480	-0-	-22132	-0-	72480	2			N	-0-					-0-
01	87079	X	69163	-0-	-17916	-0-	69163	2			N	-0-					-0-
02	72688	X	60268	-0-	-12420	-0-	60268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136830	X	68839	-0-	-67991	-0-	68839	2			N	-0-					-0-
10	120466	X	80735	-0-	-39731	-0-	80735	2			N	-0-					-0-
11	102540	X	73667	-0-	-28873	-0-	73667	2			N	-0-					-0-
12	96472	X	72383	-0-	-24089	-0-	72383	2			N	-0-					-0-
01	89714	X	68753	-0-	-20961	-0-	68753	2			N	-0-					-0-
02	72912	X	59073	-0-	-13839	-0-	59073	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107700	X	61645	-0-	-46055	-0-	61645	2			N	-0-					-0-
10	99944	X	66428	-0-	-33516	-0-	66428	2			N	-0-					-0-
11	86160	X	60773	-0-	-25387	-0-	60773	2			N	-0-					-0-
12	77903	X	59669	-0-	-18234	-0-	59669	2			N	-0-					-0-
01	72726	X	56894	-0-	-15832	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
02	60004	X	49868	-0-	-10136	-0-	49868	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106980	X	62369	-0-	-44611	-0-	62369	2			N	-0-					-0-
10	100843	X	68523	-0-	-32320	-0-	68523	2			N	-0-					-0-
11	88260	X	64520	-0-	-23740	-0-	64520	2			N	-0-					-0-
12	83049	X	63816	-0-	-19233	-0-	63816	2			N	-0-					-0-
01	76818	X	61325	-0-	-15493	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	53534	-0-	-8346	-0-	53534	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64140	X	39653	-0-	-24487	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	45662	-0-	-14788	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
11	54390	X	41770	-0-	-12620	-0-	41770	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41412	-0-	-10947	-0-	41412	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39022	-0-	-10423	-0-	39022	2			N	-0-					-0-
02	41244	X	33526	-0-	-7718	-0-	33526	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71670	X	40681	-0-	-30989	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
10	66030	X	45346	-0-	-20684	-0-	45346	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	41700	-0-	-15180	-0-	41700	2			N	-0-					-0-
12	52607	X	41261	-0-	-11346	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	38392	-0-	-10154	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	33378	-0-	-7586	-0-	33378	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82650	X	44835	-0-	-37815	-0-	44835	2			N	-0-					-0-
10	77190	X	51987	-0-	-25203	-0-	51987	2			N	-0-					-0-
11	66480	X	47634	-0-	-18846	-0-	47634	2			N	-0-					-0-
12	61225	X	46959	-0-	-14266	-0-	46959	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	44733	-0-	-11625	-0-	44733	2			N	-0-					-0-
02	46956	X	38720	-0-	-8236	-0-	38720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-					95
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	94	1	864	2	N	-0-					95
11	1320	N	822	-0-	-498	-0-	100	1	722	2	N	-0-					95
12	1364	N	696	-0-	-668	-0-	74	1	622	2	N	-0-	24	1			71
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					71
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	94	1	864	2	N	-0-					85
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-					85
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	622	2	N	-0-	9	1			76
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					76
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
11	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
*02	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138471	X	52954	-0-	-85517	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		61356	-0-	61356	61356	61356	2			N	-0-					-0-
11	110627	X	49271	-0-	-61356	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
12	111786	X	47492	-0-	-64294	-0-	47492	2			N	-0-					-0-
01	111786	X	39492	-0-	-72294	-0-	39492	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	32866	-0-	-22546	-0-	32866	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					37
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					37
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					37
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					42
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					42
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					42

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					30
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					35
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					35
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					82
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					82
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					82
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					82
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					67
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					67
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					67
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	551	50	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	601	50	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	43	-0-	43	644	43	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	35	-0-	35	679	35	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	31	-0-	31	710	31	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2506	N	615	-0-	-1891	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	186	-0-	-627	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*02	2744	N	2718	-0-	-26	-0-	2524	3	194	9	N	176	176	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					140
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	2	12	9	N	11					151
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	840	2	11	9	N	10					161
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	886	2	6	9	N	5					166
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					181
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	N	19	177	1			23

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2090	N	850	-0-	-1240	-0-	843	2	7	9	Y	6					40
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	873	2	2	9	Y	2					42
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12					54
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	Y	2	49	1			7
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					11
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1780	2	7	9	Y	6					17

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2545	2	6	9	Y	5					31
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	7					38
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34					72
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	Y	8	45	1			35
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	Y	5					40
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	2344	2	12	9	Y	11					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1970	-0-	-1030	2707	1967	2	3	9	Y	3					53
10	3100	N	2040	-0-	-1060	1647	2037	2	3	9	Y	3					56
11	3000	N	1453	-0-	-1547	100	1436	2	17	9	Y	15					71
12	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1266	2	2	9	Y	2	66	1			7
01	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	1359	2	6	9	Y	5					12
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6					18

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					40
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					41
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	106	2	1	9	Y	1					42
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-	24	1			18
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					18
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	98	2	2	9	Y	2					20

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	N	959	-0-	-1555	-0-	958	2	1	9	Y	1					17
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	975	2	3	9	Y	3					20
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			Y	-0-					20
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					22
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-					22
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					22

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1565	-0-	-1435	1587	1564	2	1	9	Y	1					25
10	3100	N	1894	-0-	-1206	381	1892	2	2	9	Y	2					27
11	1947	N	1566	-0-	-381	-0-	1565	2	1	9	Y	1					28
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4	9	Y	4					32
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					32
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					32

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	2			N	-0-					64
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					64
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					64
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					64
01	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					64
02	1652	N	1123	-0-	-529	-0-	1123	2			N	-0-					64

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1067	2	2	9	N	2					45
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1104	2	1	9	N	1					46
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	N	2					48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					51
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					58
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	962	2	9	9	N	8					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					61
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5					66
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	N	7					73
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2001	2	11	9	N	10					83
01	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1600	2	10	9	N	9	72	1			20
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	N	11					31

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2095	2	15	9	N	14					56
10	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2243	2	9	9	N	8					64
11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2155	2	7	9	N	6					70
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	N	18					88
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2103	2	22	9	N	20	82	1			26
02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1929	2	13	9	N	12					38

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
10	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
*02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

09	14370	X	14120	-0-	-250	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14028	-0-	-821	-0-	14028	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	13288	-0-	-1082	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13458	-0-	-1174	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
01	14632	X	12663	-0-	-1969	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	11779	-0-	-1409	-0-	11779	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

09	5880	X	3070	-0-	-2810	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4803	-0-	-181	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6646	-0-	-74	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6662	-0-	-654	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6006	-0-	-602	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8167	-0-	-1970	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8113	-0-	-2024	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	6955	-0-	-2201	-0-	6955	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

09	6870	X	68	-0-	-6802	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	10307	-0-	-3705	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	10472	-0-	-3540	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	7619	-0-	-5037	-0-	7619	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	16180	-0-	-6710	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
10	21917	X	20211	-0-	-1706	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
11	21210	X	17511	-0-	-3699	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
12	19685	X	18088	-0-	-1597	-0-	18088	3			N	-0-					-0-
01	20212	X	16960	-0-	-3252	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	15839	-0-	-2417	-0-	15839	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

09	15120	X	14336	-0-	-784	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	14184	-0-	-1316	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
11	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
12	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	14089	-0-	-729	-0-	14089	3			N	-0-					-0-
*02	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

09	17400	X	16649	-0-	-751	-0-	16649	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16600	-0-	-1225	-0-	16600	3			N	-0-					-0-
11	16950	X	16745	-0-	-205	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
12	17205	X	16693	-0-	-512	-0-	16693	3			N	-0-					-0-
01	17205	X	16388	-0-	-817	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
02	15624	X	14607	-0-	-1017	-0-	14607	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			N	-0-					-0-
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	3			N	-0-					-0-
01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
*02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					115
10	1798	N	1113	-0-	-685	-0-	1111	2	2	9	N	2					117
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					117
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1587	2	22	9	N	20					137
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	2	22	9	N	20					157
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					157

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					9
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					9
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					9
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018																	

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18																	

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18																	

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18																	

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18																	

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - PLUGGED 10/19/18																	

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18																	

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18																	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - PLUGGED 02/20/19

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - PLUGGED 02/22/19

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	210	1	2057	3	N	3					108
							3	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	217	1	1775	3	N	2					110
							2	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2					112
							2	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	203	1	2202	3	N	3					115
							3	9									
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2132	3	N	2					117
							2	9									
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					117

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	450	1	1526	3	N	2					49
							2	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	420	1	1625	3	N	2					51
							2	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	450	1	1546	3	N	2					53
							2	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	450	1	1627	3	N	2					55
							2	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	465	1	1512	3	N	1					56
							1	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					56

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					15
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					16
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					17
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	574	3	1	9	N	1					18
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					19
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			222
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	171	1			180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					321
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	167	1			279
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					8
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					43
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					43
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					43
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					41
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					41
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					46
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					46
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	70	-0-	-1976	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	146	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	153	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	130	1	1014	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	314	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2439	-0-	-171	-0-	287	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	301	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	299	1	2234	2	N	-0-					-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	271	1	2027	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	174	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	185	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	185	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	172	1	1343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			N	-0-					21
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	3			N	-0-					21
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					21
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					21
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2333	3	17	9	N	15					36
*02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					36

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1797	-0-	-23	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	168	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	151	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	137	1	1064	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	215	-0-	-2141	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	406	-0-	-742	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	180	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	174	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1344	-0-	-112	-0-	153	1	1191	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					24
10	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	3			N	-0-					24
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					24
12	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	4114	3			N	-0-					24
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					24
*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					35
10	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					35
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	3			N	-0-					35
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					35
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					35
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					55
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					55
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					55
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					55
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					10
10	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					10
11	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	330	1	2466	2	N	-0-					10
12	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	331	1	2480	2	N	-0-					10
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	334	1	2496	2	N	-0-					10
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	393	1	2315	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3			N	-0-					3
10	2356	X	1196	-0-	-1160	-0-	1196	3			N	-0-					3
11	2280	X	1149	-0-	-1131	-0-	1149	3			N	-0-					3
12	2356	X	1337	-0-	-1019	-0-	1337	3			N	-0-					3
01	2015	X	261	-0-	-1754	-0-	261	3			N	-0-					3
02	1260	X	729	-0-	-531	-0-	729	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	264	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	263	1	4270	2	N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	209	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	264	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	264	1	4286	2	N	-0-					-0-
*02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	N	-0-					-0-
11	960	N	440	-0-	-520	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
12	930	N	387	-0-	-543	-0-	6	1	381	2	N	-0-					-0-
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					20
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-					20
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1885	3			N	-0-					20
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	3			N	-0-					20
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					20
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					30
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	3			N	-0-					30
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	3			N	-0-					30
12	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	3			N	-0-					30
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					30
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2714	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	77	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	2	N	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	61	1	720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	649	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	3	20	9	N	18					65
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4476	3	17	9	N	15					80
11	4440	X	758	-0-	-3682	-0-	758	3			N	-0-					80
12	4588	X	2	-0-	-4586	-0-	2	3			N	-0-					80
01	4588	X	184	-0-	-4404	-0-	184	3			N	-0-					80
02	4060	X	3410	-0-	-650	-0-	3404	3	6	9	N	5					85

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					75
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					75
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					75
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					75
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					75
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					30
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					30
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					30
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					30
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					135
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					135
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					135
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1435	3	11	9	N	10					145
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	3	12	9	N	11					156
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	106	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					38
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					38
11	2880	N	2726	-0-	-154	-0-	2726	3			N	-0-					38
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					38
01	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	1806	3			N	-0-					38
02	2548	N	2460	-0-	-88	-0-	2460	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6076	-0-	-44	-0-	6076	3			N	-0-					68
10	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	6199	3			N	-0-					68
11	6120	X	5979	-0-	-141	-0-	5979	3			N	-0-					68
12	6324	X	5469	-0-	-855	-0-	5469	3			N	-0-					68
01	6293	X	4955	-0-	-1338	-0-	4955	3			N	-0-					68
02	5684	X	4915	-0-	-769	-0-	4915	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	292	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	303	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	298	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	295	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	289	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2238	-0-	-226	-0-	255	1	1983	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	665	3			N	-0-					34
10	2511	X	391	-0-	-2120	-0-	391	3			N	-0-					34
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	3	12	9	N	11					45
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2691	3	22	9	N	20					65
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	3	9	9	N	8					73
02	2268	X	759	-0-	-1509	-0-	759	3			N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					152
10	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					152
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	3			N	-0-					152
12	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					152
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					152
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2161	3			N	-0-					2
10	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	3			N	-0-					2
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	1677	3			N	-0-					2
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					2
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					2
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					160
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4598	3	55	9	N	50					210
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4591	3	11	9	N	10					220
12	5332	X	4772	-0-	-560	-0-	4750	3	22	9	N	20					240
01	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4708	3	14	9	N	13					253
02	4816	X	4226	-0-	-590	-0-	4204	3	22	9	N	20					273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					8
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					8
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					8
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					8
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					8
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					175
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1913	3	7	9	N	6					181
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					181

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					160
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					160
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	3			N	-0-					160
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					160
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	2600	3			N	-0-					35
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-					35
11	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	2211	3			N	-0-					35
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					35
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
*02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	879	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	2329	-0-	-2104	-0-	396	1	1933	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	281	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	460	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	468	1	3966	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3612	-0-	-280	-0-	382	1	3230	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					32
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	3	47	9	N	43					75
11	1800	N	641	-0-	-1159	-0-	641	3			N	-0-					75
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					75
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6385	-0-	-1955	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5878	-0-	-338	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3414	-0-	-2507	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3137	-0-	-2593	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4874	-0-	-1450	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1687	-0-	-4637	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	38	-0-	-5674	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

09	6030	X	3633	-0-	-2397	-0-	3633	3			N	-0-					108
10	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6129	3	2	9	N	2					110
11	6030	X	4351	-0-	-1679	-0-	4351	3			N	-0-					110
12	6169	X	1507	-0-	-4662	-0-	1496	3	11	9	N	10					120
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4					124
*02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					124

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

09	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					22
10	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	3			N	-0-					22
11	18960	X	9099	-0-	-9861	-0-	9099	3			N	-0-					22
12	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					22
01	20119	X	8037	-0-	-12082	-0-	8037	3			N	-0-					22
*02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					8
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					8
11	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	2117	3			N	-0-					8
12	3348	X	1283	-0-	-2065	-0-	1283	3			N	-0-					8
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					8
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

09	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18377	3	95	9	N	86					220
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14126	3	131	9	N	119					339
11	17730	X	9451	-0-	-8279	-0-	9448	3	3	9	N	3					342
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					342
01	18321	X	14274	-0-	-4047	-0-	14218	3	56	9	N	51					393
*02	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16644	3	119	9	N	108	188	1			313

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

09	9720	X	6904	-0-	-2816	-0-	6898	3	6	9	N	5					50
10	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7627	3	13	9	N	12					62
11	9720	X	7603	-0-	-2117	-0-	7570	3	33	9	N	30					92
12	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	8964	3	64	9	N	58					150
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8176	3	15	9	N	14					164
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	6291	3	9	9	N	8					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8129	3	22	9	N	20					80
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8115	3	28	9	N	25					105
11	7200	X	6997	-0-	-203	-0-	6969	3	28	9	N	25					130
12	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6518	3	33	9	N	30					160
01	8432	X	7047	-0-	-1385	-0-	7030	3	17	9	N	15					175
02	7616	X	6651	-0-	-965	-0-	6585	3	66	9	N	60	188	1			47

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	10484	3			N	-0-					34
10	11625	X	10865	-0-	-760	-0-	10865	3			N	-0-					34
11	11010	X	10618	-0-	-392	-0-	10587	3	31	9	N	28					62
12	11222	X	10956	-0-	-266	-0-	10956	3			N	-0-					62
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11469	3	15	9	N	14					76
02	9912	X	9686	-0-	-226	-0-	9686	3			N	-0-					76

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5714	3			N	-0-					186
10	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	6118	3			N	-0-					186
11	7230	X	4916	-0-	-2314	-0-	4916	3			N	-0-					186
12	7471	X	5018	-0-	-2453	-0-	5018	3			N	-0-					186
01	6510	X	2976	-0-	-3534	-0-	2976	3			N	-0-					186
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	14422	-0-	-1448	-0-	14418	3	4	9	N	4					432
10	16399	X	14588	-0-	-1811	-0-	14588	3			N	-0-					432
11	15300	X	14101	-0-	-1199	-0-	14079	3	22	9	N	20					452
12	15159	X	13714	-0-	-1445	-0-	13693	3	21	9	N	19					471
01	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	14177	3	114	9	N	104					575
02	13468	X	13162	-0-	-306	-0-	13073	3	89	9	N	81	186	1			470

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	1855	-0-	-8795	-0-	1855	3			N	-0-					188
10	11005	X	325	-0-	-10680	-0-	325	3			N	-0-					188
11	9750	X	9225	-0-	-525	-0-	9225	3			N	-0-					188
12	8370	X	7589	-0-	-781	-0-	7589	3			N	-0-					188
01	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7172	3			N	-0-					188
02	8624	X	6134	-0-	-2490	-0-	6134	3			N	-0-					188

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	981	-0-	-5319	-0-	970	3	11	9	N	10					70
10	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	4925	3	22	9	N	20					90
11	5730	X	4140	-0-	-1590	-0-	4140	3			N	-0-					90
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	3	11	9	N	10					100
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	3			N	-0-					100
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	3745	3	11	9	N	10					110

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	4694	-0-	-1516	-0-	4661	3	33	9	N	30					40
10	6417	X	3869	-0-	-2548	-0-	3836	3	33	9	N	30					70
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5623	3	11	9	N	10					80
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5092	3	168	9	N	153	193	1			40
01	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4490	3	88	9	N	80					120
02	5264	X	4423	-0-	-841	-0-	4309	3	114	9	N	104	176	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11170	-0-	-1010	-0-	11159	3	11	9	N	10					135
10	12369	X	11192	-0-	-1177	-0-	11192	3			N	-0-					135
11	11640	X	10628	-0-	-1012	-0-	10586	3	42	9	N	38	86	1			87
12	11811	X	10698	-0-	-1113	-0-	10658	3	40	9	N	36					123
01	11687	X	10496	-0-	-1191	-0-	10476	3	20	9	N	18					141
02	10416	X	9196	-0-	-1220	-0-	9179	3	17	9	N	15					156

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	4927	3	198	9	N	180					340
10	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	4997	3	91	9	N	83	186	1			237
11	6600	X	4192	-0-	-2408	-0-	4085	3	107	9	N	97					334
12	6076	X	3764	-0-	-2312	-0-	3619	3	145	9	N	132					466
01	5301	X	3135	-0-	-2166	-0-	3080	3	55	9	N	50					516
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	4282	3	119	9	N	108					624

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	13020	-0-	-5430	-0-	13020	3			N	-0-					167
10	19065	X	12402	-0-	-6663	-0-	12382	3	20	9	N	18					185
11	18450	X	10681	-0-	-7769	-0-	10681	3			N	-0-					185
12	16802	X	9947	-0-	-6855	-0-	9922	3	25	9	N	23					208
01	14136	X	10356	-0-	-3780	-0-	10353	3	3	9	N	3					211
02	12152	X	9413	-0-	-2739	-0-	9392	3	21	9	N	19					230

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	164	1	768	3	N	-0-					62
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	171	1	848	3	N	-0-					62
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	162	1	758	3	N	27					89
							30	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	169	1	792	3	N	19					108
							21	9									
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	165	1	772	3	N	13					121
							14	9									
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	143	1	671	3	N	13					134
							14	9									

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26250	X	20358	-0-	-5892	-0-	4870	1	15068	3	N	382					557
							420	9									
10	24552	X	18100	-0-	-6452	-0-	4421	1	13679	3	N	-0-	192	1			295
11	22020	X	17273	-0-	-4747	-0-	3472	1	13670	3	N	119	189	1			225
							131	9									
12	21390	X	17611	-0-	-3779	-0-	3536	1	13923	3	N	138					363
							152	9									
01	21049	X	18925	-0-	-2124	-0-	3803	1	14975	3	N	134	178	1			319
							147	9									
02	19012	X	15517	-0-	-3495	-0-	3120	1	12284	3	N	103					422
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26130	X	18563	-0-	-7567	-0-	4127 448	1 9	13988	3	N	407	372	1			498
10	24862	X	18593	-0-	-6269	-0-	4174 271	1 9	14148	3	N	246	372	1			372
11	22050	X	17703	-0-	-4347	-0-	3644 359	1 9	13700	3	N	326	188	1			510
12	21080	X	17545	-0-	-3535	-0-	3618 326	1 9	13601	3	N	296	369	1			437
01	20026	X	16958	-0-	-3068	-0-	3501 296	1 9	13161	3	N	269	188	1			518
02	17332	X	14739	-0-	-2593	-0-	3050 224	1 9	11465	3	N	204	192	1			530

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

09	840	N	810	-0-	-30	-0-	793	3	17	9	N	15					62
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	824	3	10	9	N	9					71
*11	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	N	3					74
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					86
*01	837	N	835	-0-	-2	-0-	820	2	15	9	N	14	83	1			17
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	801	-0-	-9	-0-	751	2	50	9	N	45					45
*12	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					47
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					47
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					50

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					72
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					72
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					72
*12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					72
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2					74
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			N	-0-					40
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					40
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					40
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					40
*01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					40
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					106
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					106
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					106
*12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					106
*01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					106
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					44
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					44
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	N	3					69
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	3	9	9	N	8					77
*11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					77
*12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1379	2	2	9	N	2					79
*01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1478	2	2	9	N	2					81
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					96

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					45
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					49
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1514	2	46	9	N	42					91
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	N	39	113	1			17
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					18
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1453	3	23	9	N	21					39
*11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1406	2	62	9	N	56	84	1			11
*12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					11
*01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1453	2	1	9	N	1					12
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					12

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					61
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	N	5					66
*11	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-					66
*12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1244	2	20	9	N	18					84
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					96
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5					101

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					55
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	N	9					64
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					69
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					86
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					96
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39	114	1			21

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	636	3	29	9	N	26	60	1			53
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1					54
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	32	1			22
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					22
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					24

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1678	3	11	9	N	10					29
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	3	22	9	N	20					49
*11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1632	2	26	9	N	24					73
*12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1692	2	20	9	N	18					91
*01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1701	2	34	9	N	31	114	1			8
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1539	2	46	9	N	42					50

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	3	12	9	N	11					27
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					28
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	N	9					37
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	N	9					46
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					56
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					62
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					62
*11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1513	2	1	9	N	1					63
*12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1556	2	1	9	N	1					64
*01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1560	2	4	9	N	4					68
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					69

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1352	3	2	9	N	2					21
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1480	3	15	9	N	14					35
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1405	2	80	9	N	73	96	1			12
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					12
*01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1457	2	2	9	N	2					14
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					33
*11	450	N	302	-0-	-148	-0-	301	2	1	9	N	1					34
*12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					34
*01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					34
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					46

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29					71
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	N	16					87
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	N	24					111
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					113
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1051	2	29	9	N	26	46	1			93
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					93

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1165	3	18	9	N	16					71
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1187	3	7	9	N	6					77
*11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					86
*12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1047	2	24	9	N	22					108
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13					121
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1033	2	51	9	N	46	149	1			18

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					31
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
*12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					31
*01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					31
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	N	5					42
*11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					42
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					42
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	N	7					49
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					56

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					50
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					50
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					50
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					50
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					50
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					50

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	3	10	9	N	9					101
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1134	3	6	9	N	5					106
*11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1081	2	6	9	N	5					111
*12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					111
*01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1099	2	14	9	N	13	99	1			25
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					39
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					39
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					52
*12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	975	2	11	9	N	10					62
*01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	892	2	11	9	N	10					72
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					76
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					76
*12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					76
*01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					76
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					24
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					24
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					24
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					24
*01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					24
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					19
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2016	3	14	9	N	13					32
*11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1933	2	40	9	N	36					68
*12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	1985	2	51	9	N	46	104	1			10
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1980	2	44	9	N	40					50
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20					20
*12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					20
*01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					20
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
*11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					27
*12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					27
*01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					27
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	3	29	9	N	26					26
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					26
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	610	2	31	9	N	28					54
*12	713	N	660	-0-	-53	-0-	653	2	7	9	N	6					60
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					72
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	N	8					80

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	3	1	9	N	1					82
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	604	3	6	9	N	5					87
*11	600	N	590	-0-	-10	-0-	586	2	4	9	N	4					91
*12	620	N	573	-0-	-47	-0-	570	2	3	9	N	3					94
*01	620	N	590	-0-	-30	-0-	559	2	31	9	N	28					122
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11	101	1			32

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	154	2	89	9	N	81					81
*12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					81
*01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					81
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					174
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					174
*11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					174
*12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					174
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6	167	1			13
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

09	1980	N	1798	-0-		-182	-0-	1798	3			N	-0-					90
10	2046	N	1712	-0-		-334	-0-	1712	3			N	-0-					90
*11	1980	N	1630	-0-		-350	-0-	1629	2	1	9	N	1					91
*12	1860	N	1647	-0-		-213	-0-	1647	2			N	-0-					91
*01	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					95
*02	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	2			N	-0-					95

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

09	540	N	533	-0-		-7	-0-	533	3			N	-0-					62
10	558	N	526	-0-		-32	-0-	526	3			N	-0-					62
*11	540	N	519	-0-		-21	-0-	501	2	18	9	N	16					78
*12	558	N	520	-0-		-38	-0-	520	2			N	-0-					78
*01	527	N	526	-0-		-1	-0-	525	2	1	9	N	1					79
*02	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			N	-0-					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

09	900	N	880	-0-		-20	-0-	880	3			N	-0-					27
10	899	N	897	-0-		-2	-0-	889	3	8	9	N	7					34
*11	890	N	890	-0-		-0-	-0-	861	2	29	9	N	26					60
*12	899	N	886	-0-		-13	-0-	884	2	2	9	N	2					62
*01	899	N	874	-0-		-25	-0-	874	2			N	-0-					62
*02	799	N	799	-0-		-0-	-0-	789	2	10	9	N	9					71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

09	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					35
10	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	3			N	-0-					35
*11	477	N	477	-0-		-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					63
*12	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	2			N	-0-					63
*01	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	2			N	-0-					63
*02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	2			N	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

09	369	X	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	899	N	105	-0-		-794	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	71	-0-		-259	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	180	-0-		-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	68	-0-		-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

09	78	X	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	186	N	43	-0-		-143	-0-	43	3			N	-0-					25
*11	90	N	48	-0-		-42	-0-	48	2			N	-0-					25
*12	93	N	84	-0-		-9	-0-	82	2	2	9	N	2					27
*01	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					107
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					107
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
*01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					107
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					60
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8	9	N	7					67
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1019	2	43	9	N	39	86	1			20
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					20
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					27
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					86
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	624	3	1	9	N	1					87
*11	630	N	597	-0-	-33	-0-	593	2	4	9	N	4					91
*12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					91
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	609	2	25	9	N	23	54	1			60
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					60

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	727	3	6	9	N	5					55
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	739	3	8	9	N	7					62
*11	750	N	720	-0-	-30	-0-	718	2	2	9	N	2					64
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	2	14	9	N	13					77
*01	744	N	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					84
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	N	29	109	1			4

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					72
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					72
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					72
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					72
*01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					72
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	3			N	-0-					62
10	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					62
*11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	1165	2			N	-0-					62
*12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					62
*01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					62
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					118

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					42
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					42
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-	10	7			32
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	N	2					34
*01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3995	2	3	9	N	3					37
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	N	15					59
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					59
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					59
*12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					59
*01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					59
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					25
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					25
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	N	5					30
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	N	10					40
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	N	17					57
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	N	22					79

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					48
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					52
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					64
*12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1768	2	12	9	N	11					75
*01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1772	2	17	9	N	15					90
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					97

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					96
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					96
*11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					96
*12	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					96
*01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					96
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					24
10	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			N	-0-					24
*11	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1257	2	1	9	N	1					25
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					10
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					10
*11	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					10
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					10
*01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	976	2	46	9	N	42					52
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					52

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
10	192	X	48	-0-	-144	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					45
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					45
*11	900	N	784	-0-	-116	-0-	782	2	2	9	N	2					47
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					47
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					47
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1754	2	52	9	N	47					47
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					50
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	2	7	9	N	6					56

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					43
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	N	4					47
*11	570	N	558	-0-	-12	-0-	557	2	1	9	N	1					48
*12	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	N	5					53
*01	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	2	8	9	N	7					60
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	104	1			22
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					22
*11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					22
*12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					22
*01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					22
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					54
*11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-					54
*12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					54
*01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					54
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					35
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					35
*11	840	N	830	-0-	-10	-0-	829	2	1	9	N	1					36
*12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					36
*01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					36
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

09	14B2	EXT	126	-0-	126	217	126	3			N	-0-					-0-
10	321	X	104	-0-	-217	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					45
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					45
*11	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	N	1					46
*12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					46
*01	868	N	843	-0-	-25	-0-	831	2	12	9	N	11					57
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					77
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					77
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					77
*12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					77
*01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					77
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	622	3	2	9	N	2					67
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					67
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					72
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					72
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7					79
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	66	1			13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60
*11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					60
*12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					60
*01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					60
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					23
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					23
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					23
*12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					23
*01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					23
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2693	-0-	2693	2792	2693	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					62
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1078	3	41	9	N	37	74	1			25
*11	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1029	2	2	9	N	2					27
*12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1039	2	3	9	N	3					30
*01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	2	4	9	N	4					34
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					36

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	714	-0-	-774	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*01	1488	N	570	-0-	-918	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					45
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-					45
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	N	5					50
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					50
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					50
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					50

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					35
*11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					35
*12	713	N	545	-0-	-168	-0-	537	2	8	9	N	7					42
*01	620	N	541	-0-	-79	-0-	539	2	2	9	N	2					44
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					50

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					90
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					90
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					90
*01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					90
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					27
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

09	720	N	701	-0-	-19	-0-	699	3	2	9	N	2					70
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					72
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					77
*12	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	N	5					82
*01	713	N	708	-0-	-5	-0-	701	2	7	9	N	6					88
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					98

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
*11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					27
*12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					27
*01	899	N	881	-0-	-18	-0-	879	2	2	9	N	2					29
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					27
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					27
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					88
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16					104
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	N	11	88	1			27
*12	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					27
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					30
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					50
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					50
*11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					57
*12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1183	2	13	9	N	12					69
*01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	912	2	33	9	N	30					99
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	70	1			36

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					25
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					33
*11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	933	2	2	9	N	2					35
*12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	874	2	6	9	N	5					40
*01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	824	2	6	9	N	5					45
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1183	3	51	9	N	46					90
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					90
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					90
*12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					90
*01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					90
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					90

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					30
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					30
*11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1121	2	11	9	N	10					40
*12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					40
*01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					40
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					40

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					59
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					59
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					59
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					59
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					59
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					31
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	9	N	28					59
*11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					59
*12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1328	2	3	9	N	3					62
*01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1302	2	8	9	N	7					69
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					79

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					27
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5					32
*11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2	7	9	N	6					38
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					54
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					74
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					15
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					15
*11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15
*12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
*01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					15
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					28
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					28
*11	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					28
*12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					28
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					32
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
*11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					26
*12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					26
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					26
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					25
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					25
*11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					25
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25
*01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					25
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	918	3	6	9	N	5					33
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					43
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16					59
*12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	N	5					64
*01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					64
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					64

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					32
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
*12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					32
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					32
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					44
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	682	3	11	9	N	10					54
*11	780	N	707	-0-	-73	-0-	695	2	12	9	N	11					65
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					75
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					90
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					100

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					53
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					53
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					53
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					53
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					54

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					30
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					30
*12	589	N	368	-0-	-221	-0-	366	2	2	9	N	2					32
*01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					32
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					33

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					38
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					38
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					39
*11	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					39
*12	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					39
*01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					39
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					27
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					27
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
*12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					27
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					97
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					97
*11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					97
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					97
*01	558	N	451	-0-	-107	-0-	432	2	19	9	N	17					114
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					114

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	3	8	9	N	7					74
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	3	19	9	N	17					91
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	1	7			90
*12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					90
*01	992	N	982	-0-	-10	-0-	970	2	12	9	N	11					101
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					101

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					25
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
*01	651	N	612	-0-	-39	-0-	606	2	6	9	N	5					30
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					62
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					62
*11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					62
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					62
*01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					62
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					90
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					92
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					92
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					92

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					54
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					54
*11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1371	2	1	9	N	1					55
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					60
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	N	4					64
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					65

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	N	28	129	1			22
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					22
*11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					22
*12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					22
*01	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					22
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					24

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	N	13					50
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	736	3	4	9	N	4					54
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	698	2	40	9	N	36	16	7			74
*12	775	N	739	-0-	-36	-0-	725	2	14	9	N	13					87
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					99
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	N	17					116

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					54
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					54
*11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					54
*12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					54
*01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					54
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					81
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					84
*11	840	N	196	-0-	-644	-0-	188	2	8	9	N	7					91
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					92
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	2	15	9	N	14					106
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					114

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					52
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					52
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					54
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					54
*01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					54
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					33
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					33
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					33
*01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					33
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					25
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					25
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					25
*12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	137	2	85	9	N	77					102
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					69
*11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					69
*12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					69
*01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					69
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

09	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	3			N	-0-					89
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					89
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					67
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					67
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					67
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					67
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					67
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					65
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					65
*12	899	N	411	-0-	-488	-0-	405	2	6	9	N	5					70
*01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					70
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					37
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					37
*11	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	2			N	-0-					37
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1797	3	14	9	N	13					39
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	3			N	-0-					39
*11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	N	15					54
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					55
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25					80
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					82

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					37
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3			N	-0-					37
*11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					37
*12	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					37
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					37
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20					57

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					60
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					60
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					60
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					60
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					35
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					35
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					35
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					35
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					30
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	715	3	2	9	N	2					32
*11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					32
*12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					32
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	2	22	9	N	20					52
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					52
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					52
*11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					52
*12	1147	N	667	-0-	-480	-0-	667	2			N	-0-					52
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					52
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					49
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					49
*11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	N	2					51
*12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					51
*01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					51
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					51

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	N	6					75
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75
*11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					75
*12	806	N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5					80
*01	744	N	733	-0-	-11	-0-	727	2	6	9	N	5					85
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					89

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	3			N	-0-					39
10	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					39
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	N	8					47
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	2	19	9	N	17					64
*01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1218	2	9	9	N	8					72
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					74

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1					45
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	687	2	4	9	N	4					49
*11	750	N	679	-0-	-71	-0-	670	2	9	9	N	8					57
*12	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	N	3					60
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					69
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					72

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	3	22	9	N	20					47
*11	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	2	2	9	N	2					49
*12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					49
*01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					49
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					52
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					52
*11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					52
*12	930	N	804	-0-	-126	-0-	802	2	2	9	N	2					54
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					57
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					30
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					30
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					30
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					30
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					21
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					21
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					21
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					30
*01	744	N	714	-0-	-30	-0-	701	2	13	9	N	12					42
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					54

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1326	3	11	9	N	10					100
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1348	3	8	9	N	7					107
*11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1319	2	19	9	N	17					124
*12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					124
*01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1352	2	1	9	N	1					125
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					125

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					27
*11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					27
*12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					27
*01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					27
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					27
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					27
*11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	971	2	58	9	N	53					80
*12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1047	2	4	9	N	4					84
*01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	960	2	24	9	N	22					106
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21	107	1			20

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					55
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					55
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					55
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					55
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					70
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					80
*11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					80
*12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					80
*01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					80
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					50
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					50
*11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					50
*12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					50
*01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					50
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					24
10	3100	N	3310	-0-	210	210	3310	3			N	-0-					24
*11	2395	N	2185	-0-	-210	-0-	2184	2	1	9	N	1					25
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					25
*01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	N	4					29
*02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	N	6					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

09	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	3			N	-0-					57
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					57
*11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					57
*12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					57
*01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					57
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					32
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
*11	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	2			N	-0-					32
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					32
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					32
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	N	3					30
*11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1626	2	8	9	N	7					37
*12	1736	N	849	-0-	-887	-0-	849	2			N	-0-					37
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					37
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					40

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					19
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					19
*11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-	1	7			18
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2					20
*01	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	N	7					27
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	754	3	41	9	N	37					37
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					37
*12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					37
*01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					37
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					56
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
*11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	N	3					59
*12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					64
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					64
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					85
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					87
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					88
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					90
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					95
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					98

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					29
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					29
*11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-	1	7			28
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		356	-0-	356	458	356	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					26
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					26
*11	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					26
*12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					26
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					29
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					25
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					25
*11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1256	2	17	9	N	15					40
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	2	10	9	N	9					49
*01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1204	2	12	9	N	11					60
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					22
10	2480	N	722	-0-	-1758	-0-	722	3			N	-0-					22
*11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					22
*12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					22
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					74
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					74
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					74
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					74
*01	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					74
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3					77

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					64
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					64
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					64
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					64
*01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					64
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					67

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					94
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					94
*11	630	N	588	-0-	-42	-0-	585	2	3	9	N	3					97
*12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					97
*01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					97
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					97

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					47
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					47
*11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					47
*12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					47
*01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					47
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					10
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					10
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1081	3	3	9	N	3					92
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					96
*11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1072	2	6	9	N	5					101
*12	1116	N	815	-0-	-301	-0-	784	2	31	9	N	28	69	1			60
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					60
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					49
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					49
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					49
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					49
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					49
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					49
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					49
*11	840	N	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	N	15					64
*12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					64
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					72
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					79

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					27
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
*11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
*12	899	N	853	-0-	-46	-0-	850	2	3	9	N	3					30
*01	868	N	861	-0-	-7	-0-	851	2	10	9	N	9					39
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					54

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1010	3	8	9	N	7					57
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					57
*11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	924	2	46	9	N	42					99
*12	1333	X	897	-0-	-436	-0-	891	2	6	9	N	5					104
*01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	923	2	11	9	N	10					114
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	N	7					121

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	3	4	9	N	4					62
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62
*11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					62
*12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1021	2	3	9	N	3					65
*01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1013	2	4	9	N	4					69
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					70

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	N	14					94
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					94
*11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-	32	7			62
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	N	29					91
*01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					91
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					99

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					25
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1339	3	50	9	N	45					70
*11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					70
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1333	2	51	9	N	46					116
*01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1332	2	20	9	N	18	39	1			95
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1405	3	11	9	N	10					97
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	3	8	9	N	7					104
*11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1375	2	9	9	N	8					112
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1479	2	35	9	N	32					144
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15	151	1			8
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	3	26	9	N	24					79
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					79
*11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	917	2	14	9	N	13					92
*12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	940	2	4	9	N	4					96
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					96
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					96

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					32
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					37
*11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					37
*12	775	N	547	-0-	-228	-0-	436	2	111	9	N	101	112	1			26
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					26
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					26

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					27
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					34
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					35
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17					52
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					59
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					70

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	3	6	9	N	5					45
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7					52
*11	870	N	865	-0-	-5	-0-	837	2	28	9	N	25					77
*12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					77
*01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					77
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					91

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					72
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					72
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					72
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					77
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					72
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					72
*11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					72
*12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					72
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					72
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					20
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3451	3	13	9	N	12					32
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					37
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					37
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					37
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	2257	2	3	9	N	3					40

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					55
10	T. A.		1023	-0-	923	923	1023	3			N	-0-					55
*11	T. A.		1032	-0-	1032	1955	1030	2	2	9	N	2					57
*12	T. A.		1081	-0-	1081	3036	1062	2	19	9	N	17					74
*01	T. A.		1035	-0-	1035	4071	1027	2	8	9	N	7					81
02	T. A.		979	-0-	979	5050	972	2	7	9	N	6					87

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					10
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					10
*11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					10
*12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					10
*01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					10
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					10

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					42
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					42
*12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					42
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					42
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					34
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					34
*11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					34
*12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					34
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	N	11					45
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					45

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	3	29	9	N	26					132
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	635	3	21	9	N	19					151
*11	630	N	552	-0-	-78	-0-	526	2	26	9	N	24	157	1			18
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					27
*01	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					44
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	3	54	9	N	49	95	1			18
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					21
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1836	2	51	9	N	46					67
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1890	2	45	9	N	41	82	1			26
*01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1871	2	48	9	N	44					70
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					26
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26
*11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					26
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
*01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					26
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					27

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	918	3	28	9	N	25					25
*11	930	N	879	-0-	-51	-0-	868	2	11	9	N	10					35
*12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					35
*01	961	N	902	-0-	-59	-0-	883	2	19	9	N	17					52
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					52

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1119	3	9	9	N	8					45
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1154	3	4	9	N	4					49
*11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1112	2	1	9	N	1					50
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	N	34	30	1			54
*01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					54
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	N	6					60

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					34
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					37
*12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					37
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					37
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					62
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					62
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					62
*12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
*01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					62
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					85
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	N	2					87
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					101
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					111
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					39
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					39
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					39
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	545	-0-	-115	-0-	523	2	22	9	N	20					20
*12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					20
*01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					20
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					23

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					30
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					30
*11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					30
*12	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	N	2					32
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5					37
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					42

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					82
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					82
*11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					82
*12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					82
*01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					82
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					13
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					13
*11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					13
*12	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			N	-0-					13
*01	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					13
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	885	3	6	9	N	5					163
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	941	3	12	9	N	11					174
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21	183	1			12
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					12
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					12
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	N	16					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					74
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					74
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					74
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					74

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	848	3	9	9	N	8					52
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					52
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					52
*12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					52
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	844	2	39	9	N	35					87
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					87

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	857	3	2	9	N	2					47
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					47
*11	870	N	724	-0-	-146	-0-	722	2	2	9	N	2					49
*12	899	N	766	-0-	-133	-0-	765	2	1	9	N	1					50
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					65
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					70

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					20
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20
*11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1022	2	2	9	N	2					22
*12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					22
*01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1034	2	7	9	N	6					28
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11					39

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					87
*11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					87
*12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					87
*01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					87
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					39
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					39
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
*12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					39
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					39
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					23
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
*12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					23
*01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					23
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					47
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	3	19	9	N	17					64
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					64
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	15					79
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1901	2	36	9	N	33					112
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					112

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					25
10	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					25
*11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					25
*12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					25
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					44
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					44
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					44
*12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					44
*01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					44
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					45

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1128	3	22	9	N	20					20
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					25
*12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2					27
*01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1170	2	3	9	N	3					30
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					28
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					28
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1015	2	89	9	N	81					109
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					119
*01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1035	2	8	9	N	7					126
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	62	1			103

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					79
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					79
*11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					79
*12	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	2	3	9	N	3					82
*01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					82
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					40
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
*11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1373	2	6	9	N	5					45
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27					72
*01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	21	9	N	19					91
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					42
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	3	3	9	N	3					45
*11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1183	2	8	9	N	7					52
*12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1215	2	11	9	N	10					62
*01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1202	2	22	9	N	20					82
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					82

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					94
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					94
*11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					94
*12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					94
*01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					94
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1095	3	19	9	N	17					54
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					54
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1066	2	11	9	N	10					64
*12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1125	2	14	9	N	13					77
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					77
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51	123	1			5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					29
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					29
*11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1334	2	14	9	N	13					42
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	N	25					67
*01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1351	2	19	9	N	17					84
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					97

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1577	3	40	9	N	36	139	1			23
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					23
*11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					23
*12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2					25
*01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1570	2	17	9	N	15					40
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	N	17					57

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1216	237	3			Y	-0-					3
10	1463	N	247	-0-	-1216	-0-	247	3			Y	-0-					3
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	3	7			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					24
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			N	-0-					24
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	1	7			23
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					23
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					23
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					44
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					44
*11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					44
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					45
*01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					45
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					52

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					79
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1040	3	9	9	N	8					87
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					107
*12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1037	2	14	9	N	13	103	1			17
*01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1040	2	3	9	N	3					20
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10					30

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		854	-0-	854	3386	854	3			Y	-0-					129
10	3000	N	689	-0-	-2311	1075	689	3			Y	-0-					129
*11	1566	N	491	-0-	-1075	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					20
*11	390	N	371	-0-	-19	-0-	363	2	8	9	N	7					27
*12	434	N	389	-0-	-45	-0-	388	2	1	9	N	1					28
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2					76
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	851	3	7	9	N	6					82
*11	900	N	773	-0-	-127	-0-	760	2	13	9	N	12					94
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					94
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					97
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					99

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
*11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					27
*12	682	N	546	-0-	-136	-0-	543	2	3	9	N	3					30
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					37
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					39

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					46
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					46
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					46
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					46
*01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					46
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					25
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					25
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					25
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					25
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					25
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					13
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1047	3	1	9	N	1					14
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					28
*12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1020	2	2	9	N	2					30
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					32
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					17
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					17
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	697	2	87	9	N	79					96
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					96
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	102	1			11
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					11

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8					45
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	3	17	9	N	15					60
*11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					60
*12	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					60
*01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					60
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					32
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					32
*11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					32
*12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					32
*01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					32
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	6			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	780	3	47	9	N	43					80
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					80
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					81
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					81
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					81
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10					72
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					72
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					72
*12	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1304	2	10	9	N	9					81
*01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					81
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					84

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					28
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
*12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					28
*01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					28
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					27
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					27
*11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					27
*12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					27
*01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					27
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					30
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					30
*11	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	2			N	-0-					30
*12	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					30
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					30
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					27
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1581	3	3	9	N	3					30
*11	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	1167	2	6	9	N	5					35
*12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1295	2	8	9	N	7					42
*01	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1377	2	28	9	N	25					67
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					67

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					86
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					86
*11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					86
*12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					86
*01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					86
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					40
*11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					40
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					40
*01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					18
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					18
*11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1180	2	76	9	N	69					87
*12	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-	1140	2			N	-0-					87
*01	2108	N	1122	-0-	-986	-0-	1122	2			N	-0-					87
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					87

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					34
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					34
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					35
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
*01	837	N	808	-0-	-29	-0-	806	2	2	9	N	2					37
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					40

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					80
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					80
*11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					80
*12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					80
*01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					80
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5903	2	2	9	N	2					82

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					1
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	810	2	23	9	N	21					22
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					22
*01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					22
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					22

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					25
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					25
*11	540	N	498	-0-	-42	-0-	496	2	2	9	N	2					27
*12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					27
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					26
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					26
*01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					26
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2381	3	40	9	N	36	85	1			80
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	N	2					82
*11	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2391	2	68	9	N	62	131	1			13
*12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2445	2	19	9	N	17					30
*01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2423	2	28	9	N	25					55
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2197	2	33	9	N	30					85

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					27
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					27
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
*12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					27
*01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					27
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					104
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	3	3	9	N	3					107
*11	900	N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3					110
*12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					110
*01	899	N	871	-0-	-28	-0-	867	2	4	9	N	4					114
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					119

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	555	3	3	9	N	3					97
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					101
*11	600	N	562	-0-	-38	-0-	559	2	3	9	N	3					104
*12	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					112
*01	651	N	565	-0-	-86	-0-	555	2	10	9	N	9					121
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					130

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					24
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					24
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					24
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					24
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	3	35	9	N	32					111
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	759	3	18	9	N	16					127
*11	780	N	733	-0-	-47	-0-	729	2	4	9	N	4					131
*12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					131
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	743	2	59	9	N	54	173	1			12
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					12

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					49
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					49
*11	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1340	2	6	9	N	5					54
*12	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1336	2	7	9	N	6					60
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					60
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					28
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	N	11					39
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					45

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					19
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
*12	589	N	575	-0-	-14	-0-	565	2	10	9	N	9					28
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	6					34
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					39

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					29
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					29
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	2	7			27
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1					28
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					30

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					30
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					30
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12					42
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					42
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					59
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	2	19	9	N	17					76

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	3	9	9	N	8					47
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	823	3	3	9	N	3					50
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					50
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	926	2	40	9	N	36					86
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	911	2	14	9	N	13					99
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					107

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					63
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					63
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					63
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					63
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					63
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	3	20	9	N	18	60	1			40
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					40
*11	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					40
*12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					40
*01	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					42
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					50

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					87
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					87
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	377	2	3	9	N	3					90
*12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					90
*01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					90
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					95

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	936	3	4	9	N	4					57
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	957	3	25	9	N	23					80
*11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					80
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					96
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	971	2	31	9	N	28	56	1			68
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					68

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					74
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					74
*11	870	N	826	-0-	-44	-0-	824	2	2	9	N	2					76
*12	899	N	850	-0-	-49	-0-	841	2	9	9	N	8					84
*01	868	N	833	-0-	-35	-0-	827	2	6	9	N	5					89
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	747	2	13	9	N	12					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					60
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					67
*11	930	N	925	-0-	-5	-0-	900	2	25	9	N	23					90
*12	961	N	936	-0-	-25	-0-	928	2	8	9	N	7					97
*01	961	N	935	-0-	-26	-0-	914	2	21	9	N	19					116
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23	117	1			22

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3912	-0-	912	1365	3912	3			N	-0-					28
10	3100	N	4057	-0-	957	2322	4057	3			N	-0-					28
*11	6188	X	3866	-0-	-2322	-0-	3781	2	85	9	N	77					105
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					105
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3256	2	67	9	N	61	156	1			10
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	N	5					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					29
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					29
*11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	2			N	-0-					29
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					35
*01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					37
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					20
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					20
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	761	2	103	9	N	94					114
*12	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					114
*01	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					114
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					114

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	899	-0-	-451	-0-	878	3	21	9	N	19					59
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	3	28	9	N	25					84
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2096	2	39	9	N	35					119
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2057	2	47	9	N	43					162
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1926	2	53	9	N	48	180	1			30
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	N	20					50

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					23
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					23
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					23
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					23
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					28
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					43

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					17
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	760	2	77	9	N	70					87
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					87
*01	806	N	775	-0-	-31	-0-	772	2	3	9	N	3					90
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					27
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					27
*11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2			N	-0-					27
*12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1044	2	3	9	N	3					30
*01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					77
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					84
*11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					84
*12	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					84
*01	403	N	391	-0-	-12	-0-	388	2	3	9	N	3	32	1			55
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					113
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					113
*11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					113
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					113
*01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					113
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					113

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	N	12					139
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1037	3	8	9	N	7					146
*11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	974	2	41	9	N	37	167	1			16
*12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					16
*01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					16
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	855	2	23	9	N	21					37

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13					60
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					60
*11	780	N	770	-0-	-10	-0-	762	2	8	9	N	7					67
*12	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	2	2	9	N	2					69
*01	806	N	792	-0-	-14	-0-	768	2	24	9	N	22					91
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1183	3	13	9	N	12					52
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1220	3	3	9	N	3					55
*11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1169	2	8	9	N	7					62
*12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1217	2	17	9	N	15					77
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					92
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1074	2	40	9	N	36	44	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	3	11	9	N	10					57
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	N	7					64
*11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1172	2	8	9	N	7					71
*12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1203	2	11	9	N	10					81
*01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1195	2	18	9	N	16					97
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					99

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					42
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					42
*11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					42
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					42
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					42
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					110
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					110
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	2	7			108
*12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					108
*01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					108
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					111

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					64
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4189	3	44	9	N	40					104
*11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4006	2	11	9	N	10					114
*12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4091	2	8	9	N	7					121
*01	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4016	2	53	9	N	48	150	1			19
02	3836	X	3613	-0-	-223	-0-	3601	2	12	9	N	11					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					24
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					24
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					24
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1					25
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					65
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					66
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					66
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					66
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					27
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1662	3	116	9	N	105	84	1			48
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					59
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	N	21					80
*01	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1560	2	73	9	N	66	128	1			18
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	3	12	9	N	11					39
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	N	20					59
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					91
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					91
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1745	2	51	9	N	46					137
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18	139	1			16

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2457	3	17	9	N	15					50
10	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	2487	3	32	9	N	29					79
*11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2345	2	41	9	N	37					116
*12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2430	2	29	9	N	26	84	1			58
*01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2422	2	62	9	N	56					114
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2169	2	24	9	N	22	56	1			80

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1367	3	35	9	N	32					89
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1402	3	44	9	N	40	102	1			27
*11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	N	5					32
*12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1358	2	8	9	N	7					39
*01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1344	2	22	9	N	20					59
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					59

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					42
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					42
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15					57
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					67
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					67
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2465	3	7	9	N	6					122
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2492	3	8	9	N	7					129
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2344	2	37	9	N	34	90	1			73
*12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2			N	-0-					73
*01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2300	2	4	9	N	4					77
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1571	3	17	9	N	15					42
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1615	3	22	9	N	20					62
*11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					62
*12	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1575	2	48	9	N	44					106
*01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1586	2	31	9	N	28	60	1			74
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	65	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4610	3	50	9	N	45					67
10	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4686	3	46	9	N	42					109
*11	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	4418	2	72	9	N	65	162	1			12
*12	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4642	2	22	9	N	20					32
*01	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4573	2	20	9	N	18					50
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					50

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					10
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					10
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					10
*12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					10
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					10
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					67
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2					69
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	43	5			26
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					26
*01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					26
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					27
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					27
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					27
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					27

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					32
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					32
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					32
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					25
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					25
*11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					25
*12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					25
*01	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1431	2	3	9	N	3					28
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					24
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	3			N	-0-					24
*11	3060	X	978	-0-	-2082	-0-	978	2			N	-0-					24
*12	3131	X	460	-0-	-2671	-0-	460	2			N	-0-					24
*01	3131	X	298	-0-	-2833	-0-	298	2			N	-0-					24
02	2828	X	150	-0-	-2678	-0-	150	2			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2256	2	101	9	N	92					92
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2317	2	19	9	N	17					109
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					109
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	N	26					135

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					27
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
*11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					27
*12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					27
*01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					27
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					25
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					25
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					28
*01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					28
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					42
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					42
*11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					42
*12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					42
*01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					42
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	654	3	6	9	N	5					50
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	3	11	9	N	10					60
*11	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	2	11	9	N	10					70
*12	682	N	661	-0-	-21	-0-	631	2	30	9	N	27					97
*01	682	N	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	N	5					102
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					21
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			N	-0-					21
*11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					21
*12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					21
*01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					21
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	3	7	9	N	6					43
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	3	11	9	N	10					53
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					59
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4198	2	6	9	N	5					64
*01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4317	2	18	9	N	16					80
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					80

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					111
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	N	18					129
*11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	854	2	25	9	N	23	132	1			20
*12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					20
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					20
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					81
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					81
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					81
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					81
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1384	3	2	9	N	2					109
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1375	3	24	9	N	22	118	1			13
*11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					13
*12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	N	7					20
*01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	N	5					25
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	N	8					33

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1654	3	17	9	N	15					45
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1754	3	33	9	N	30					75
*11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1524	2	6	9	N	5					80
*12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1669	2	17	9	N	15					95
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	N	36					131
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					131

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2211	3	35	9	N	32					112
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	N	19					131
*11	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2146	2	3	9	N	3					134
*12	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2196	2	64	9	N	58	179	1			13
*01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					13
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1988	2	52	9	N	47					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					27
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					27
*11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			N	-0-					27
*12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					27
*01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					27
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1076	3	1	9	N	1					55
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1097	3	4	9	N	4					59
*11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					59
*12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					59
*01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1082	2	33	9	N	30					89
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	107	1			13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					55
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1122	3	6	9	N	5					60
*11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					60
*12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1145	2	19	9	N	17					77
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7					84
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					95

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					27
*11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	2			N	-0-					27
*12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					27
*01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					27
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2250	3	15	9	N	14					142
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2398	3	67	9	N	61	164	1			39
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					39
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					39
*01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2357	2	15	9	N	14					53
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					53

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					50
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					50
*11	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					50
*12	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					50
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					50
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2093	-0-	-1007	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1649	-0-	-507	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					47
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					47
*11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-	19	7			28
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					28
*01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					28
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1418	3	3	9	N	3					52
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					52
*11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					52
*12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1437	2	3	9	N	3					55
*01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					55
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					52
*11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					52
*12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					52
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					57

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					114
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	3	47	9	N	43	68	1			89
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					89
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					89
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9					104

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					27
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					27
*11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1103	2	1	9	N	1					28
*12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1136	2	4	9	N	4					32
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	N	25					57
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					29
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	3	14	9	N	13					42
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9	9	N	8					50
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
*01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1279	2	2	9	N	2					52
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1091	2	44	9	N	40					40
*12	1612	N	1107	-0-	-505	-0-	1097	2	10	9	N	9					49
*01	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1079	2	11	9	N	10					59
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3453	3	74	9	N	67					112
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3244	2	77	9	N	70	160	1			22
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					22
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					22
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3173	2	46	9	N	42					64

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	N	12					72
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					72
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					74
*12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1330	2	2	9	N	2					76
*01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1351	2	11	9	N	10					86
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	95	1			16

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					73
10	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					73
*11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1074	2	1	9	N	1					74
*12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					74
*01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					74
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					74

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2098	3	46	9	N	42					112
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	N	15					127
*11	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2098	2	8	9	N	7					134
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2212	2	68	9	N	62	179	1			17
*01	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2185	2	12	9	N	11					28
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	N	32					60

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1					40
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	N	10					50
*11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					50
*12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					50
*01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1339	2	39	9	N	35					85
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					90

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	3			N	-0-					22
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1957	3	17	9	N	15					37
*11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1885	2	13	9	N	12					49
*12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					49
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	N	52					101
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1741	2	33	9	N	30					131

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	N	4					101
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1096	3	7	9	N	6					107
*11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					107
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	N	12					119
*01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1061	2	11	9	N	10					129
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	958	2	24	9	N	22	76	1			75

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					40
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					40
*11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					40
*12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					40
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					37
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3842	3	2	9	N	2					39
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3631	2	88	9	N	80	99	1			20
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3734	2	19	9	N	17					37
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3590	2	121	9	N	110	90	1			57
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					57

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1736	3	2	9	N	2					99
10	2139	N	1424	-0-	-715	-0-	1416	3	8	9	N	7					106
*11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-	1	7			105
*12	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	1040	2			N	-0-					105
*01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	996	2	2	9	N	2					107
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	3	25	9	N	23					50
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					55
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					84
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					114
*01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2011	2	33	9	N	30					144
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5	85	1			64

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1465	3	17	9	N	15					72
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1538	3	4	9	N	4					76
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1931	2	44	9	N	40	58	1			58
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	2	19	9	N	17					75
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					75
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					75

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1868	3	2	9	N	2					49
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					49
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					49
*12	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					49
*01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					49
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					20
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					22
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					22
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					25
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					25
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1034	3	2	9	N	2					52
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					52
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	2	21	9	N	19					71
*12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1022	2	6	9	N	5					76
*01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1008	2	11	9	N	10					86
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					92

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					26
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					26
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					27
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					27
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12					39
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					44

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					24
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					24
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					24
*12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					24
*01	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					27
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2660	3	51	9	N	46					70
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					70
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					74
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					74
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					74
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					74

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					62
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1848	3	8	9	N	7					69
*11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	1767	2	2	9	N	2					71
*12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					71
*01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					71
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					71

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					55
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					57
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					69
*12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					69
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					75
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1480	3	14	9	N	13					107
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	3	13	9	N	12					119
*11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1478	2	3	9	N	3					122
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1533	2	48	9	N	44	159	1			7
*01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					7
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					15

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	8935	1772	3			Y	-0-					52
10	3000	N	2615	-0-	-385	8550	2615	3			Y	-0-					52
*11	3000	N	2264	-0-	-736	7814	2264	2			Y	-0-					52
*12	10108	X	2294	-0-	-7814	-0-	2294	2			Y	-0-					52
*01	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	2			Y	-0-					52
02	2352	X	1814	-0-	-538	-0-	1811	2	3	9	Y	3					55

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3111	3	17	9	N	15					42
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	2166	3	9	9	N	8					50
*11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	2539	2	15	9	N	14					64
*12	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	2434	2	24	9	N	22					86
*01	3348	X	1437	-0-	-1911	-0-	1437	2			N	-0-					86
02	2912	X	753	-0-	-2159	-0-	722	2	31	9	N	28					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					27
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					27
*11	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	1302	2	2	9	N	2					29
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	N	16					45
*01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1373	2	30	9	N	27					72
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					32
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1154	3	17	9	N	15					47
*11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					47
*12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1156	2	13	9	N	12					59
*01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1116	2	13	9	N	12					71
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					72

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					35
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					35
*11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					35
*12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					35
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					50
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					7
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					7
*11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2			N	-0-					7
*12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					7
*01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1626	2	3	9	N	3					10
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					33
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1532	3	4	9	N	4					37
*11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1450	2	20	9	N	18					55
*12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1479	2	13	9	N	12					67
*01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1455	2	25	9	N	23					90
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					26
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2002	3	12	9	N	11					37
*11	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1892	2	43	9	N	39					76
*12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28	9	N	25					101
*01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1903	2	45	9	N	41	105	1			37
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					37

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	308	-0-	-1432	-0-	291	3	17	9	N	15					50
10	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	19	3			N	-0-					50
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					50
*12	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					50
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					54
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1167	3	11	9	N	10					50
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7					57
*11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1144	2	19	9	N	17					74
*12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1170	2	8	9	N	7					81
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1159	2	29	9	N	26					107
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25	90	1			42

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

09	2220	N	1372	-0-	-848	-0-	1372	3			N	-0-					25
10	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	1379	3			N	-0-					25
*11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					25
*12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					25
*01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					25
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1240	2	28	9	N	25					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1441	3	9	9	N	8					102
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1508	3	46	9	N	42	64	1			80
*11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1474	2	18	9	N	16	42	1			54
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					54
*01	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1156	2			N	-0-					54
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	2	53	9	N	48	28	1			74

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2659	3	22	9	N	20					102
10	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2706	3	8	9	N	7					109
*11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2608	2	47	9	N	43	84	1			68
*12	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					68
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2735	2	40	9	N	36					104
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2433	2	15	9	N	14	86	1			32

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1764	3	4	9	N	4					54
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1776	3	1	9	N	1					55
*11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1664	2	10	9	N	9					64
*12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1692	2	11	9	N	10					74
*01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1667	2	17	9	N	15					89
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					89

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1634	3	12	9	N	11					40
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1682	3	15	9	N	14					54
*11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1609	2	12	9	N	11					65
*12	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					65
*01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1616	2	4	9	N	4					69
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	3	21	9	N	19					81
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					81
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					84
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					84
*01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					84
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					84

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1155	3	28	9	N	25	50	1			74
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					74
*11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					74
*12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1129	2	1	9	N	1					75
*01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					75
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					75

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

09	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	3			N	-0-					37
10	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4461	3	22	9	N	20					57
*11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4075	2	102	9	N	93	85	1			65
*12	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4379	2	13	9	N	12					77
*01	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	4408	2	100	9	N	91	133	1			35
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					87
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					87
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	N	17					104
*12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					111
*01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	N	25					136
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	N	12	139	1			9

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					15
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					15
*11	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			N	-0-					15
*12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					15
*01	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1267	2	8	9	N	7					22
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					91
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					91
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					91
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					91
*01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					91
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					32
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					32
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
*12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					32
*01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			N	-0-					32
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					23
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3692	3	41	9	N	37					60
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3597	2	26	9	N	24					84
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					84
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					84
*02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1494	3	7	9	N	6					50
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1523	3	17	9	N	15					65
*11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1467	2	8	9	N	7					72
*12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	N	13					85
*01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1504	2	13	9	N	12					97
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					111

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					26
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					26
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					26
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2	EXT	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					49
*12	795	X	373	-0-	-422	-0-	373	2			N	-0-					49
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			N	-0-					47
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					47
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2					49
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	N	3					52
*01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2323	2	6	9	N	5					57
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	N	3					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1089	3	3	9	N	3					30
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					30
*11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					30
*12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
*01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	N	5					57
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	3	2	9	N	2					91
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	N	1					92
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3755	2	8	9	N	7					99
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	N	3					102
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					102
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3399	3	18	9	N	16					65
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	3	46	9	N	42					107
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4					111
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					111
*01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	2	33	9	N	30					141
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2976	2	36	9	N	33	157	1			17

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					122
10	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2637	3	10	9	N	9					131
*11	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2554	2	22	9	N	20					151
*12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2607	2	19	9	N	17	87	1			81
*01	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2527	2	12	9	N	11					92
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	N	4					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					19
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					19
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					19
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					20
*01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					20
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					28
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					28
*11	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					28
*12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					28
*01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1529	2	1	9	N	1					29
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14181	3	20	9	N	18					142
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					142
*11	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14468	2	211	9	N	192	190	1			144
*12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					144
*01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					144
02	10584	X	10302	-0-	-282	-0-	10302	2			N	-0-					144

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					32
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					32
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
*12	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			N	-0-					32
*01	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					32
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					34
10	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					34
*11	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					34
*12	992	N	843	-0-	-149	-0-	842	2	1	9	N	1					35
*01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					35
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*11	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	3			N	-0-					10
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					10
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2					12
*12	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					12
*01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					12
02	3332	X	3099	-0-	-233	-0-	3096	2	3	9	N	3					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					54
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					54
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					54
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					54
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					54
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					60
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1822	3	30	9	N	27					87
*11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					87
*12	1829	N	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-					87
*01	1860	N	15	-0-	-1845	-0-	9	2	6	9	N	5					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					7
10	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					7
*11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					7
*12	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					7
*01	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					7
02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			N	-0-					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					50
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					50
*11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					50
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					50
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	3	4	9	N	4					54
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	3	14	9	N	13					67
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3414	2	28	9	N	25					92
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3588	2	22	9	N	20	101	1			11
*01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					11
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					11

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	803	3	19	9	N	17					64
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					64
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1013	2	17	9	N	15					79
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6					85
*01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	959	2	32	9	N	29	86	1			28
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					38
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	814	3	10	9	N	9					47
*11	930	N	813	-0-	-117	-0-	791	2	22	9	N	20					67
*12	930	N	802	-0-	-128	-0-	799	2	3	9	N	3					70
*01	837	N	760	-0-	-77	-0-	750	2	10	9	N	9					79
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					87

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					60
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7					67
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1358	2	24	9	N	22					89
*12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1389	2	9	9	N	8					97
*01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1391	2	4	9	N	4					101
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1250	2	34	9	N	31	67	1			65

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					25
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					60
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	3	84	9	N	76					136
*11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8093	2	33	9	N	30	149	1			17
*12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8450	2	1	9	N	1					18
*01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9016	2	40	9	N	36					54
*02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8212	2	22	9	N	20					74

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					29
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					29
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4964	2	73	9	N	66					95
*12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5103	2	57	9	N	52					147
*01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5059	2	51	9	N	46	178	1			15
*02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4567	2	35	9	N	32					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					64
*11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					64
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					64
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					64
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					25
10	2945	N	2463	-0-	-482	-0-	2463	3			N	-0-					25
*11	2850	N	2341	-0-	-509	-0-	2335	2	6	9	N	5					30
*12	2976	N	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					30
*01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2367	2	11	9	N	10					40
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					55
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					55
*11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					55
*12	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					55
*01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					55
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
10	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					24
*11	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					24
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25					49
*01	1736	N	874	-0-	-862	-0-	867	2	7	9	N	6					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					62
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					62
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62
*12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					62
*01	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					62
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					40
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					40
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					50
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					50
*11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1384	2	13	9	N	12					62
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48	9	N	44					106
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					131
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1260	2	125	9	N	114	116	1			129

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9008	3	6	9	N	5					107
10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9253	3	6	9	N	5					112
*11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	2	3	9	N	3					115
*12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9253	2	87	9	N	79	179	1			15
*01	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9217	2	25	9	N	23					38
*02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					38

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4110	-0-	1110	2161	4108	3	2	9	N	2					101
10	3100	N	4171	-0-	1071	3232	4107	3	64	9	N	58					159
*11	7408	X	4176	-0-	-3232	-0-	4140	2	36	9	N	33	158	1			34
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					34
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3052	2	78	9	N	71	19	1			86
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					86

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1567	3	6	9	N	5					70
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1599	3	15	9	N	14					84
*11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1531	2	25	9	N	23					107
*12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1553	2	10	9	N	9					116
*01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1558	2	50	9	N	45	142	1			19
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					19

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	551	3	2	9	N	2					111
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	584	3	33	9	N	30	120	1			21
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					21
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					21
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					23

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					42
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					42
*11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					42
*12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					42
*01	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					42
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1651	3	14	9	N	13					42
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	3	11	9	N	10					52
*11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1595	2	13	9	N	12					64
*12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1634	2	9	9	N	8					72
*01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1619	2	15	9	N	14					86
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					96

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					16
10	3100	N	5193	-0-	2093	2093	5193	3			N	-0-					16
*11	3000	N	4368	-0-	1368	3461	4342	2	26	9	N	24					40
*12	3100	N	3297	-0-	197	3658	3295	2	2	9	N	2					42
*01	6434	X	2776	-0-	-3658	-0-	2765	2	11	9	N	10					52
*02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9	9	N	8					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					69
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					69
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					69
*12	806	N	711	-0-	-95	-0-	710	2	1	9	N	1					70
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	N	13	70	1			13
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					13

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					87
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					87
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					91
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					91
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					25
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					25
*11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					25
*12	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					25
*01	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-					25
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					30

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					29
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	1	7			28
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					28
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					28
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					87
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					87
*11	660	N	412	-0-	-248	-0-	411	2	1	9	N	1					88
*12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					88
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					88
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					88

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	3	2	9	N	2					87
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	3	19	9	N	17					104
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					104
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	N	17					121
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2125	2	25	9	N	23					144
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	2	41	9	N	37	164	1			17

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					79
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					79
*11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					79
*12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1068	2	11	9	N	10					89
*01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1021	2	7	9	N	6					95
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					47
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					54
*11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1135	2	7	9	N	6					60
*12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1170	2	19	9	N	17					77
*01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1152	2	8	9	N	7					84
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	2	14	9	N	13					97

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					26
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					26
*11	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5874	2	12	9	N	11					37
*12	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	6483	2	4	9	N	4					41
*01	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					41
02	6328	X	5404	-0-	-924	-0-	5404	2			N	-0-					41

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					72
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					72
*11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					72
*12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					72
*01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					72
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					24
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					24
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					24
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	N	13					37
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	N	7					44
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2341	3	53	9	N	48	163	1			26
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			N	-0-					26
*11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	2298	2	1	9	N	1					27
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	2	17	9	N	15					42
*01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23					65
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27					92

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					39
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					39
*11	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					39
*12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					39
*01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					39
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3402	3	79	9	N	72	161	1			28
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					28
*11	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2746	2	21	9	N	19					47
*12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			N	-0-					47
*01	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	2626	2	88	9	N	80					127
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4037	2	114	9	N	104	184	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					25
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					25
*12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					25
*01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					25
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1231	3	6	9	N	5					40
10	1333	N	310	-0-	-1023	-0-	308	3	2	9	N	2					42
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					42
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1928	2	31	9	N	28					70
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					70
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1650	2	68	9	N	62					132

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					41
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					41
*11	1170	N	760	-0-	-410	-0-	736	2	24	9	N	22					63
*12	1147	N	730	-0-	-417	-0-	724	2	6	9	N	5					68
*01	992	N	836	-0-	-156	-0-	826	2	10	9	N	9					77
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	3	13	9	N	12					12
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2668	2	44	9	N	40					52
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					52
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2092	2	20	9	N	18					70
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					42
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	N	2					44
*11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					44
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1289	2	23	9	N	21					65
*01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1232	2	30	9	N	27	77	1			15
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					15

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	3	11	9	N	10					37
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	3	6	9	N	5					42
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	2	25	9	N	23					65
*12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1996	2	6	9	N	5					70
*01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1964	2	32	9	N	29					99
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					102

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					55
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1565	3	13	9	N	12					67
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1491	2	52	9	N	47	101	1			13
*12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					13
*01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1533	2	30	9	N	27					40
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					24
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					24
*11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-	1	7			23
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					30
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					30
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					30

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					27
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	3	6	9	N	5					32
*11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1292	2	14	9	N	13					45
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					55
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					72
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					72

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	3			N	-0-					45
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					45
*11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					45
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					45
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					45
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	N	2					47

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18885	4672	3			Y	-0-					20
10	23975	X	5090	-0-	-18885	-0-	5032	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					15
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5197	2	28	9	Y	25					40
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5013	2	41	9	Y	37	60	1			17
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	3786	2			Y	-0-					17

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					37
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					37
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	N	15					52
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13					65
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12					77

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	10228	2522	3			Y	-0-					20
10	3000	N	2766	-0-	-234	9994	2708	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	3000	N	2532	-0-	-468	9526	2532	2			Y	-0-					15
*12	3100	N	2564	-0-	-536	8990	2547	2	17	9	Y	15					30
*01	3100	N	2410	-0-	-690	8300	2384	2	26	9	Y	24	43	1			11
*02	2800	N	1972	-0-	-828	7472	1972	2			Y	-0-					11

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	3			N	-0-					25
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4431	3	11	9	N	10					35
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4125	2	24	9	N	22					57
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4153	2	155	9	N	141	183	1			15
*01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3904	2	50	9	N	45					60
*02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3762	2	6	9	N	5					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					86
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	629	2	45	9	N	41					127
*01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					127
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					127

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					115
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					115
*11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					115
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2					117
*01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5779	2	20	9	N	18					135
*02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5198	2	84	9	N	76	180	1			31

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					45
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6961	3	100	9	N	91					136
*11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6813	2	77	9	N	70	176	1			30
*12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6792	2	22	9	N	20					50
*01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					50
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5962	2	120	9	N	109					159

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8					45
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					55
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					64
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1699	2	30	9	N	27					91
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					91

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	690	1	10902	3	N	-0-					144
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	713	1	10166	3	N	53	177	1			20
							58	9									
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					20
*12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9393	2	N	-0-					20
*01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	558	1	9919	2	N	-0-					20
*02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	504	1	8608	2	N	42					62
							46	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

09	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	3			N	-0-					25
10	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	3			N	-0-					25
*11	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	4483	2			N	-0-					25
*12	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	2			N	-0-					25
*01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4863	2	90	9	N	82					107
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4358	2	2	9	N	2					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					27
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					27
*11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5867	2	110	9	N	100					127
*12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5810	2	78	9	N	71					198
*01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5756	2	28	9	N	25	183	1			40
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5781	2	90	9	N	82					122

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4938	3	6	9	N	5					32
10	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5070	3	9	9	N	8					40
*11	5880	X	4947	-0-	-933	-0-	4872	2	75	9	N	68	44	1			64
*12	5270	X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					64
*01	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	5028	2	1	9	N	1					65
*02	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	2			N	-0-					65

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	N	6					95
10	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	3			N	-0-					95
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					96
*12	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-					96
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					96
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	6319	-0-	-2681	-0-	6277	3	42	9	N	38					85
10	9548	X	6279	-0-	-3269	-0-	6234	3	45	9	N	41					126
*11	9240	X	6121	-0-	-3119	-0-	6069	2	52	9	N	47					173
*12	9548	X	6764	-0-	-2784	-0-	6694	2	70	9	N	64	193	1			44
*01	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	7090	2	44	9	N	40	24	1			60
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					77

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	3			N	-0-					64
10	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	7797	3			N	-0-					64
*11	7710	X	7486	-0-	-224	-0-	7486	2			N	-0-					64
*12	7905	X	7645	-0-	-260	-0-	7645	2			N	-0-					64
*01	7905	X	7644	-0-	-261	-0-	7548	2	96	9	N	87	151	1			-0-
02	7056	X	6694	-0-	-362	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	2287	3	3	9	N	3					67
10	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2267	3	13	9	N	12					79
*11	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	2168	2			N	-0-					79
*12	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2033	2	35	9	N	32					111
*01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1867	2	18	9	N	16					127
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	55	1			80

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	12	1	5380	3	N	28					54
							31	9									
10	6851	X	5596	-0-	-1255	-0-	12	1	5551	3	N	30					84
							33	9									
*11	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	5224	2	96	9	N	87	101	1			70
*12	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3831	2	10	9	N	9					79
*01	5766	X	4478	-0-	-1288	-0-	4434	2	44	9	N	40	94	1			25
02	5068	X	4971	-0-	-97	-0-	4912	2	59	9	N	54					79

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	12	1	4237	3	N	-0-					76
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4574	3	N	155	176	1			55
							171	9									
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					55
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					55
*01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					55
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4329	2	26	9	N	24					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			N	-0-					27
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					27
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					27
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	N	22					49
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					55
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	3	7	9	N	6					105
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3845	3	10	9	N	9					114
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3397	2	14	9	N	13					127
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	N	32					159
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3627	2	19	9	N	17	156	1			20
02	2800	X	2768	-0-	-32	-0-	2768	2			N	-0-					20

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					105
10	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4387	3			N	-0-					105
*11	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	4760	2	57	9	N	52	145	1			12
*12	5580	X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-					12
*01	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	3449	2			N	-0-					12
02	3976	X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					142
10	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7147	3	51	9	N	46					188
*11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6688	2	28	9	N	25					213
*12	7502	X	6816	-0-	-686	-0-	6772	2	44	9	N	40					253
*01	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6527	2	43	9	N	39	148	1			144
02	6524	X	5832	-0-	-692	-0-	5832	2			N	-0-					144

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6905	-0-	-265	-0-	6	1	6873	3	N	24					112
							26	9									
10	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	6	1	7292	3	N	10					122
							11	9									
*11	7470	X	6761	-0-	-709	-0-	6705	2	56	9	N	51					173
*12	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7052	2	22	9	N	20					193
*01	7719	X	6742	-0-	-977	-0-	6727	2	15	9	N	14					207
02	6608	X	6108	-0-	-500	-0-	6108	2			N	-0-					207

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8278	-0-	-272	-0-	8254	3	24	9	N	22					85
10	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	8648	3	55	9	N	50					135
*11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8415	2	108	9	N	98	184	1			49
*12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8895	2	142	9	N	129					178
*01	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8625	2	62	9	N	56	188	1			46
02	7868	X	6872	-0-	-996	-0-	6826	2	46	9	N	42					88

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5902	-0-	5902	27964	5902	3			Y	-0-					20
10	34391	X	6427	-0-	-27964	-0-	6369	3	58	9	Y	53	58	1			15
*11	6300	X	5697	-0-	-603	-0-	5697	2			Y	-0-					15
*12	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5940	2	41	9	Y	37					52
*01	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6232	2	61	9	Y	55	82	1			25
*02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			Y	-0-					25

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	4	1	5445	3	N	4					30
							4	9									
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	4	1	5459	3	N	40					70
							44	9									
*11	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5316	2	117	9	N	106	41	1			135
*12	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	5344	2	85	9	N	77	185	1			27
*01	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5591	2	44	9	N	40					67
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5032	2	88	9	N	80	96	1			51

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	4	1	2019	3	N	-0-					25
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	4	1	2059	3	N	-0-					25
*11	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					25
*12	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2029	2	2	9	N	2					27
*01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					27
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1775	2	53	9	N	48					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	3			N	-0-					57
10	9982	X	9826	-0-	-156	-0-	9826	3			N	-0-					57
*11	9660	X	9198	-0-	-462	-0-	9198	2			N	-0-					57
*12	9920	X	9331	-0-	-589	-0-	9331	2			N	-0-					57
*01	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					57
02	8960	X	8695	-0-	-265	-0-	8551	2	144	9	N	131	159	1			29

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7891	3	48	9	N	44	128	1			26
10	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8016	3	18	9	N	16					42
*11	8190	X	7815	-0-	-375	-0-	7740	2	75	9	N	68					110
*12	8432	X	8050	-0-	-382	-0-	7965	2	85	9	N	77	167	1			20
*01	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					20
02	7420	X	6272	-0-	-1148	-0-	6140	2	132	9	N	120	118	1			22

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	8388	3	23	9	N	21					47
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	3			N	-0-					47
*11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					47
*12	8680	X	8609	-0-	-71	-0-	8570	2	39	9	N	35					82
*01	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8378	2	106	9	N	96	162	1			16
02	8288	X	7870	-0-	-418	-0-	7866	2	4	9	N	4					20

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	702	1	3283	3	N	-0-					65
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	725	1	2541	3	N	63	73	1			55
							69	9									
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					55
*12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					74
*01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	33					107
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	61	156	1			12

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5412	3	114	9	N	104	184	1			51
10	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	3			N	-0-					51
*11	5790	X	5622	-0-	-168	-0-	5612	2	10	9	N	9					60
*12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5831	2	177	9	N	161	186	1			35
*01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					35
*02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6024	2	179	9	N	163	180	1			18

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					32
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
*11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					32
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9086	-0-	-274	-0-	9000	3	86	9	N	78	178	1			27
10	9672	X	8995	-0-	-677	-0-	8970	3	25	9	N	23					50
*11	8970	X	8860	-0-	-110	-0-	8825	2	35	9	N	32					82
*12	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8927	2	33	9	N	30					112
*01	9393	X	8722	-0-	-671	-0-	8676	2	46	9	N	42					154
02	8484	X	8181	-0-	-303	-0-	8146	2	35	9	N	32					186

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					29
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	690	1	5383	3	N	-0-					34
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	713	1	5857	3	N	1					35
							1	9									
*11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	2	8	9	N	7					42
*12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5493	2	4	9	N	4					46
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5589	2	6	9	N	5					51
*02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					51

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8987	3	37	9	N	34	151	1			25
10	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	9264	3	11	9	N	10					35
*11	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	8607	2	92	9	N	84					119
*12	9300	X	8709	-0-	-591	-0-	8709	2			N	-0-					119
*01	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8095	2	88	9	N	80	182	1			17
02	8400	X	7055	-0-	-1345	-0-	7055	2			N	-0-					17

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7848	3	92	9	N	84					136
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8427	3	30	9	N	27	138	1			25
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7584	2	52	9	N	47					72
*12	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	7728	2	99	9	N	90	147	1			15
*01	8215	X	7881	-0-	-334	-0-	7881	2			N	-0-					15
02	7420	X	6911	-0-	-509	-0-	6738	2	173	9	N	157	68	1			104

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	690	1	6849	3	N	7					34
							8	9									
10	7998	X	5782	-0-	-2216	-0-	713	1	5007	3	N	56					90
							62	9									
*11	7740	X	5257	-0-	-2483	-0-	540	1	4658	2	N	54	95	1			49
							59	9									
*12	7998	X	4899	-0-	-3099	-0-	558	1	4251	2	N	82	111	1			20
							90	9									
*01	7998	X	5115	-0-	-2883	-0-	558	1	4546	2	N	10					30
							11	9									
02	7056	X	4818	-0-	-2238	-0-	504	1	4202	2	N	102	95	1			37
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5023	3	21	9	N	19					45
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4855	3	26	9	N	24					69
*11	5100	X	4119	-0-	-981	-0-	4099	2	20	9	N	18					87
*12	5270	X	3904	-0-	-1366	-0-	3872	2	32	9	N	29					116
*01	5270	X	3761	-0-	-1509	-0-	3738	2	23	9	N	21					137
02	4704	X	3623	-0-	-1081	-0-	3587	2	36	9	N	33	158	1			12

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		230	-0-	230	802	230	3			Y	-0-					20
10	1043	N	241	-0-	-802	-0-	241	3			Y	-0-					20
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					20
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					20
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	3			N	-0-					39
10	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7849	3			N	-0-					39
*11	7770	X	7559	-0-	-211	-0-	7540	2	19	9	N	17					56
*12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					56
*01	8029	X	7651	-0-	-378	-0-	7611	2	40	9	N	36					92
02	7112	X	6712	-0-	-400	-0-	6697	2	15	9	N	14					106

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	234	1	4663	3	N	-0-					83
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	242	1	5381	3	N	73					156
							80	9									
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	328	1	3452	2	N	75					231
							83	9									
*12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	376	1	6147	2	N	75	179	1			127
							83	9									
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	371	1	5811	2	N	15					142
							17	9									
*02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	318	1	1408	2	N	145	183	1			104
							160	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	234	1	7721	3	N	-0-					94
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	242	1	7295	3	N	72					166
							79	9									
*11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	346	1	7021	2	N	90	191	1			65
							99	9									
*12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	347	1	6835	2	N	22					87
							24	9									
*01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	351	1	6661	2	N	67					154
							74	9									
*02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	341	1	6683	2	N	-0-					154

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	234	1	6619	3	N	-0-					54
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	242	1	6693	3	N	-0-					54
*11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	377	1	5866	2	N	-0-					54
*12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	362	1	7036	2	N	-0-					54
*01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	363	1	6552	2	N	-0-					54
*02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	321	1	5862	2	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	690	1	7066	3	N	-0-					69
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	667	1	6904	3	N	-0-					69
*11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	690	1	5394	2	N	1					70
							1	9									
*12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	713	1	6318	2	N	57					127
							63	9									
*01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	713	1	5512	2	N	-0-					127
*02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	644	1	5826	2	N	-0-					127

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

09	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	6	1	3734	3	N	-0-					26
10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	6	1	3794	3	N	-0-					26
*11	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					26
*12	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	3724	2			N	-0-					26
*01	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3669	2	122	9	N	111					137
02	3500	X	3407	-0-	-93	-0-	3316	2	91	9	N	83	192	1			28

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

09	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6	1	6418	3	N	14					40
							15	9									
10	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	6	1	6579	3	N	168	183	1			25
							185	9									
*11	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	6324	2	131	9	N	119	34	1			110
*12	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6491	2	128	9	N	116	185	1			41
*01	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6465	2	51	9	N	46					87
02	6104	X	5902	-0-	-202	-0-	5770	2	132	9	N	120	189	1			18

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

09	15360	X	15143	-0-	-217	-0-	6	1	15137	3	N	-0-					137
10	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	6	1	14124	3	N	4					141
							4	9									
*11	15720	X	11842	-0-	-3878	-0-	113	1	11710	2	N	17					158
							19	9									
*12	16244	X	15573	-0-	-671	-0-	15573	2			N	-0-					158
*01	16244	X	7368	-0-	-8876	-0-	7368	2			N	-0-					158
02	14140	X	3731	-0-	-10409	-0-	299	1	3378	2	N	49	182	1			25
							54	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8661	3	162	9	N	147	162	1			54
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					54
*11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	2	40	9	N	36					90
*12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10349	2	147	9	N	134	172	1			52
*01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	9992	2	50	9	N	45					97
*02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8947	2	118	9	N	107	164	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					26
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					26
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					26
*12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					26
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					26
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

09	8940	X	7590	-0-	-1350	-0-	7467	3	123	9	N	112	84	1			80
10	9238	X	7475	-0-	-1763	-0-	7472	3	3	9	N	3					83
*11	8940	X	6321	-0-	-2619	-0-	6309	2	12	9	N	11					94
*12	9238	X	5852	-0-	-3386	-0-	5775	2	77	9	N	70					164
*01	9114	X	6143	-0-	-2971	-0-	6110	2	33	9	N	30					194
02	7084	X	5527	-0-	-1557	-0-	5449	2	78	9	N	71	162	1			103

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	351	1	8133	3	N	27					104
							30	9									
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	362	1	8483	3	N	46					150
							51	9									
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	300	1	5523	2	N	37	130	1			57
							41	9									
*12	5890	X	3831	-0-	-2059	-0-	307	1	3485	2	N	35					92
							39	9									
*01	5890	X	5370	-0-	-520	-0-	332	1	5001	2	N	34	86	1			40
							37	9									
02	5320	X	4966	-0-	-354	-0-	298	1	4596	2	N	65	80	1			25
							72	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	351	1	4234	3	N	7					84
							8	9									
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					84
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	390	1	3316	2	N	19	59	1			44
							21	9									
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	406	1	5161	2	N	14					58
							15	9									
*01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	381	1	5274	2	N	28					86
							31	9									
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	52	105	1			33
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	37					90
							41	9									
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	12	1	11088	3	N	170	186	1			74
							187	9									
*11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10683	2	188	9	N	171	181	1			64
*12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11000	2	175	9	N	159	198	1			25
*01	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11013	2	110	9	N	100	100	1			25
*02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9572	2	111	9	N	101	102	1			24

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

09	9794	X	2837	-0-	-6957	-0-	690	1	2095	3	N	47	70	1			75
							52	9									
10	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	713	1	1479	3	N	-0-					75
*11	3000	X	1084	-0-	-1916	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					75
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	77	1	3822	2	N	39					114
							43	9									
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	2	N	31	83	1			62
							34	9									
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	79	1	2188	2	N	20					82
							22	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	4909	3	N	135	107	1			89
							149	9									
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	713	1	5352	3	N	30					119
							33	9									
*11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	508	1	4209	2	N	50	76	1			93
							55	9									
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	513	1	3917	2	N	41					134
							45	9									
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	N	37	96	1			75
							41	9									
02	3584	X	3441	-0-	-143	-0-	459	1	2934	2	N	44	73	1			46
							48	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	6	1	3101	3	N	18					60
							20	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	6	1	3341	3	N	10					70
							11	9									
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4032	2	2	9	N	2					72
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4364	2	54	9	N	49					121
*01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					121
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	702	1	8127	3	N	-0-					53
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	725	1	6985	3	N	16					69
							18	9									
*11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	483	1	5544	2	N	84	109	1			44
							92	9									
*12	5425	X	5091	-0-	-334	-0-	495	1	4578	2	N	16					60
							18	9									
*01	5425	X	4174	-0-	-1251	-0-	479	1	3658	2	N	34					94
							37	9									
02	4900	X	3789	-0-	-1111	-0-	442	1	3299	2	N	44	106	1			32
							48	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	6	1	14524	3	N	20					135
							22	9									
10	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	6	1	15320	3	N	74	156	1			53
							81	9									
*11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14616	2	24	9	N	22					75
*12	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13588	2	86	9	N	78					153
*01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13670	2	36	9	N	33	145	1			41
*02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	23	1	13355	2	N	73					114
							80	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8092	-0-	5092	5092	696	1	7396	3	N	-0-					51
10	3100	N	8293	-0-	5193	10285	719	1	7574	3	N	-0-					51
*11	15136	X	4851	-0-	-10285	-0-	690	1	4161	2	N	-0-					51
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	713	1	4132	2	N	27					78
							30	9									
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	713	1	2827	2	N	-0-					78
02	840	X	719	-0-	-121	-0-	644	1	57	2	N	16					94
							18	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	690	1	5512	3	N	-0-					30
10	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	713	1	5584	3	N	5					35
							6	9									
*11	6120	X	5617	-0-	-503	-0-	690	1	4917	2	N	9					44
							10	9									
*12	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	713	1	5223	2	N	7					51
							8	9									
*01	6324	X	5701	-0-	-623	-0-	713	1	4980	2	N	7					58
							8	9									
02	5712	X	5276	-0-	-436	-0-	644	1	4632	2	N	-0-					58

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9296	-0-	-364	-0-	9296	3			N	-0-					90
10	9765	X	9252	-0-	-513	-0-	9200	3	52	9	N	47					137
*11	9450	X	8287	-0-	-1163	-0-	8281	2	6	9	N	5					142
*12	9765	X	8807	-0-	-958	-0-	8807	2			N	-0-					142
*01	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	9017	2			N	-0-					142
02	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8253	2			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	12025	-0-	-485	-0-	12025	3			N	-0-					47
10	12741	X	12404	-0-	-337	-0-	12404	3			N	-0-					47
*11	12090	X	11781	-0-	-309	-0-	11781	2			N	-0-					47
*12	12493	X	12183	-0-	-310	-0-	12183	2			N	-0-					47
*01	12493	X	12242	-0-	-251	-0-	12242	2			N	-0-					47
02	11228	X	10397	-0-	-831	-0-	10397	2			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	3654	-0-	-3876	-0-	3654	3			N	-0-					111
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					111
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7074	2	2	9	N	2					113
*12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					113
*01	7378	X	7089	-0-	-289	-0-	7081	2	8	9	N	7					120
*02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6711	2	19	9	N	17					137

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	6	-0-	-684	-0-	6	1			N	-0-					27
10	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	1			N	-0-					27
*11	690	X	47	-0-	-643	-0-	46	1	1	2	N	-0-					27
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					27
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					83
10	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8950	3	2	9	N	2					85
*11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8602	2	2	9	N	2					87
*12	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	8667	2			N	-0-					87
*01	8835	X	8594	-0-	-241	-0-	8594	2			N	-0-					87
02	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	7792	2			N	-0-					87

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6715	-0-	-95	-0-	6715	3			N	-0-					27
10	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6661	3			N	-0-					27
*11	6750	X	6474	-0-	-276	-0-	6461	2	13	9	N	12					39
*12	6975	X	6184	-0-	-791	-0-	6138	2	46	9	N	42					81
*01	6975	X	5680	-0-	-1295	-0-	5676	2	4	9	N	4					85
02	6272	X	5254	-0-	-1018	-0-	5254	2			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	391	1	6380	3	N	27					92
							30	9									
10	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	357	1	6490	3	N	22					114
							24	9									
*11	7560	X	3629	-0-	-3931	-0-	493	1	3118	2	N	16					130
							18	9									
*12	7812	X	208	-0-	-7604	-0-	204	1	4	9	N	4					134
*01	7812	X	527	-0-	-7285	-0-	527	1			N	-0-					134
02	6356	X	2224	-0-	-4132	-0-	476	1	1748	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6477	-0-	6477	25918	351	1	6126	3	Y	-0-					26
10	33426	X	7508	-0-	-25918	-0-	362	1	7146	3	Y	-0-					26
*11	6450	X	4820	-0-	-1630	-0-	327	1	4475	2	Y	16					42
							18	9									
*12	6605	X	5248	-0-	-1357	-0-	354	1	4846	2	Y	44	66	1			20
							48	9									
*01	6603	X	5116	-0-	-1487	-0-	343	1	4708	2	Y	59					79
							65	9									
02	5964	X	4437	-0-	-1527	-0-	312	1	4111	2	Y	13					92
							14	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	322	1	10803	3	N	-0-					54
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	184	1	10497	3	N	33					87
							36	9									
*11	10110	X	10052	-0-	-58	-0-	1	1	9992	2	N	54					141
							59	9									
*12	11501	X	10221	-0-	-1280	-0-	10102	2	119	9	N	108	180	1			69
*01	11501	X	10195	-0-	-1306	-0-	10195	2			N	-0-					69
02	10388	X	9377	-0-	-1011	-0-	1	1	9245	2	N	119	177	1			11
							131	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	9259	-0-	-7421	-0-	380	1	8851	3	N	25					65
							28	9									
10	17174	X	9981	-0-	-7193	-0-	541	1	9405	3	N	32					97
							35	9									
*11	12990	X	6566	-0-	-6424	-0-	689	1	5858	2	N	17					114
							19	9									
*12	11129	X	6391	-0-	-4738	-0-	713	1	5655	2	N	21					135
							23	9									
*01	10540	X	6301	-0-	-4239	-0-	713	1	5588	2	N	-0-					135
02	9016	X	5654	-0-	-3362	-0-	643	1	4946	2	N	59	177	1			17
							65	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	6	1	9447	3	N	50					117
							55	9									
10	11222	X	8472	-0-	-2750	-0-	6	1	8465	3	N	1					118
							1	9									
*11	10860	X	9903	-0-	-957	-0-	9902	2	1	9	N	1					119
*12	11222	X	9936	-0-	-1286	-0-	9936	2			N	-0-					119
*01	10230	X	9612	-0-	-618	-0-	9612	2			N	-0-					119
02	8876	X	7574	-0-	-1302	-0-	7517	2	57	9	N	52	158	1			13

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6555	-0-	6555	26691	351	1	6082	3	Y	111	97	1			122
							122	9									
10	32630	X	5939	-0-	-26691	-0-	362	1	5577	3	Y	-0-					122
*11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	363	1	6107	2	Y	17					139
							19	9									
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	359	1	5923	2	Y	131	124	1			146
							144	9									
*01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	370	1	5950	2	Y	-0-					146
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	332	1	5416	2	Y	3	52	1			97
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10663	-0-	-1877	-0-	6	1	10635	3	N	20					85
							22	9									
10	12338	X	7793	-0-	-4545	-0-	6	1	7787	3	N	-0-					85
*11	12150	X	10404	-0-	-1746	-0-	10404	2			N	-0-					85
*12	12555	X	10532	-0-	-2023	-0-	10532	2			N	-0-					85
*01	12555	X	10561	-0-	-1994	-0-	10405	2	156	9	N	142	160	1			67
02	9940	X	9164	-0-	-776	-0-	9164	2			N	-0-					67

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					77
10	372	X	357	-0-	-15	-0-	357	1			N	-0-					77
*11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	510	1	338	2	N	1					78
							1	9									
*12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	527	1	7953	2	N	58					136
							64	9									
*01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	459	1	9679	2	N	44					180
							48	9									
*02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	68	1	6909	2	N	-0-					180

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	690	1	7553	3	N	28					93
							31	9									
10	11160	X	8415	-0-	-2745	-0-	713	1	7661	3	N	37					130
							41	9									
*11	10800	X	7223	-0-	-3577	-0-	502	1	6671	2	N	45					175
							50	9									
*12	9331	X	7762	-0-	-1569	-0-	170	1	7563	2	N	26					201
							29	9									
*01	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	17	1	7611	2	N	20					221
							22	9									
02	7728	X	6972	-0-	-756	-0-	34	1	6923	2	N	14	176	1			59
							15	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					88
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	12	1	8832	3	N	84					172
							92	9									
*11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8570	2	69	9	N	63					235
*12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9197	2	18	9	N	16					251
*01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8700	2	39	9	N	35					286
*02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6596	2	22	9	N	20	184	1			122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	4933	-0-	-2867	-0-	127	1	4806	3	N	-0-					53
10	7998	X	5674	-0-	-2324	-0-	5661	3	13	9	N	12					65
*11	7740	X	5528	-0-	-2212	-0-	5496	2	32	9	N	29					94
*12	7998	X	3941	-0-	-4057	-0-	171	1	3762	2	N	7					101
							8	9									
*01	6293	X	4443	-0-	-1850	-0-	260	1	4181	2	N	2					103
							2	9									
*02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	470	1	11755	2	N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					85
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					86
*01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

09	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					51
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					51
*11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					52
*12	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	374	1	7496	2	N	20					72
							22	9									
*01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	442	1	9215	2	N	21					93
							23	9									
*02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					93

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	564	1	6302	3	N	-0-					53
10	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	713	1	6036	3	N	27					80
							30	9									
*11	6810	X	4825	-0-	-1985	-0-	513	1	4259	2	N	48					128
							53	9									
*12	7037	X	1257	-0-	-5780	-0-	387	1	844	2	N	24					152
							26	9									
*01	7037	X	1729	-0-	-5308	-0-	298	1	1398	2	N	30					182
							33	9									
*02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	37	182	1			37

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

09	8220	X	6644	-0-	-1576	-0-	40	1	6538	3	N	60					97
							66	9									
10	8308	X	7245	-0-	-1063	-0-	213	1	6986	3	N	42					139
							46	9									
*11	8040	X	6334	-0-	-1706	-0-	337	1	5898	2	N	90	190	1			39
							99	9									
*12	7998	X	3594	-0-	-4404	-0-	186	1	3408	2	N	-0-					39
*01	7440	X	3933	-0-	-3507	-0-	261	1	3672	2	N	-0-					39
02	6552	X	3841	-0-	-2711	-0-	184	1	3541	2	N	105					144
							116	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

09	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	661	1	5618	3	N	47					171
							52	9									
10	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	512	1	5813	3	N	65	179	1			57
							72	9									
*11	8700	X	4391	-0-	-4309	-0-	690	1	3699	2	N	2					59
							2	9									
*12	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	713	1	5762	2	N	-0-					59
*01	7099	X	6487	-0-	-612	-0-	667	1	5820	2	N	-0-					59
*02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	644	1	6314	2	N	117					176
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	696	1	8725	3	N	-0-					55
10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	719	1	9988	3	N	12					67
							13	9									
*11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	540	1	9456	2	N	38					105
							42	9									
*12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	558	1	8830	2	N	53					158
							58	9									
*01	9362	X	8730	-0-	-632	-0-	558	1	8127	2	N	41	180	1			19
							45	9									
02	8456	X	7900	-0-	-556	-0-	504	1	7393	2	N	3					22
							3	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	696	1	5981	3	N	-0-					30
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	719	1	6403	3	N	87					117
							96	9									
*11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	540	1	5655	2	N	2					119
							2	9									
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	558	1	4818	2	N	67	174	1			12
							74	9									
*01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	558	1	5337	2	N	-0-					12
*02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	504	1	5135	2	N	61					73
							67	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6660	-0-	-1560	-0-	12	1	6646	3	N	2					29
							2	9									
10	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	12	1	6893	3	N	31					60
							34	9									
*11	7680	X	6759	-0-	-921	-0-	6720	2	39	9	N	35					95
*12	7409	X	6910	-0-	-499	-0-	6886	2	24	9	N	22					117
*01	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	6796	2	54	9	N	49					166
02	6272	X	6107	-0-	-165	-0-	6107	2			N	-0-					166

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					25
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
*11	150	X	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					25
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

09	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	12	1	6004	3	N	-0-					102
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	12	1	6577	3	N	-0-					102
*11	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	5876	2	7	9	N	6					108
*12	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					108
*01	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5957	2	10	9	N	9					117
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	5303	2	9	9	N	8					125

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

09	DLQ G-10		6313	-0-	6313	25819	6289	3	24	9	Y	22					161
10	32133	X	6314	-0-	-25819	-0-	6306	3	8	9	Y	7					168
*11	6570	X	6052	-0-	-518	-0-	6026	2	26	9	Y	24	176	1			16
*12	6789	X	6305	-0-	-484	-0-	6305	2			Y	-0-					16
*01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	6444	2	53	9	Y	48					64
02	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	5663	2			Y	-0-					64

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

09	DLQ G-10		8385	-0-	8385	33322	351	1	7973	3	Y	55					114
							61	9									
10	42383	X	9061	-0-	-33322	-0-	362	1	8693	3	Y	5					119
							6	9									
*11	9090	X	3739	-0-	-5351	-0-	598	1	3102	2	Y	35					154
							39	9									
*12	9393	X	6430	-0-	-2963	-0-	639	1	5790	2	Y	1					155
							1	9									
*01	9393	X	1148	-0-	-8245	-0-	700	1	448	2	Y	-0-					155
02	8176	X	1244	-0-	-6932	-0-	632	1	612	2	Y	-0-					155

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

09	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	6	1	6596	3	N	165	107	1			112
							182	9									
10	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6	1	6691	3	N	-0-					112
*11	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6374	2	65	9	N	59	99	1			72
*12	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6605	2	102	9	N	93	83	1			82
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8486	2	56	9	N	51					133
02	6328	X	6233	-0-	-95	-0-	6189	2	44	9	N	40	107	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6	1	6304	3	N	35	73	1			53
							39	9									
10	7099	X	6430	-0-	-669	-0-	6	1	6404	3	N	18					71
							20	9									
*11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6122	2	87	9	N	79	90	1			60
*12	6789	X	6368	-0-	-421	-0-	6282	2	86	9	N	78	108	1			30
*01	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	6631	2	68	9	N	62					92
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5921	2	40	9	N	36	81	1			47

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8758	3	31	9	N	28					124
10	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9709	3	31	9	N	28					152
*11	9840	X	9084	-0-	-756	-0-	9028	2	56	9	N	51					203
*12	9858	X	8663	-0-	-1195	-0-	8641	2	22	9	N	20	179	1			44
*01	9734	X	8701	-0-	-1033	-0-	8642	2	59	9	N	54					98
02	8792	X	7680	-0-	-1112	-0-	7659	2	21	9	N	19					117

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9626	3	23	9	N	21					90
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10566	3	42	9	N	38					128
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9790	2	67	9	N	61					189
*12	9982	X	9738	-0-	-244	-0-	9670	2	68	9	N	62	187	1			64
*01	10602	X	8888	-0-	-1714	-0-	8848	2	40	9	N	36					100
02	9576	X	7943	-0-	-1633	-0-	7943	2			N	-0-					100

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7000	1110	3	6	9	Y	5					87
10	7723	X	723	-0-	-7000	-0-	723	3			Y	-0-					87
*11	1830	X	709	-0-	-1121	-0-	709	2			Y	-0-					87
*12	1111	N	992	-0-	-119	-0-	992	2			Y	-0-					87
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5					92
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					92

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	702	1	5395	3	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	725	1	4731	3	N	60					139
							66	9									
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	690	1	3681	2	N	74	174	1			39
							81	9									
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	713	1	3450	2	N	-0-					39
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	713	1	4076	2	N	70					109
							77	9									
*02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	644	1	3027	2	N	11					120
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	7066	351	1	1462	3	Y	23					114
							25	9									
10	9680	X	2614	-0-	-7066	-0-	362	1	2227	3	Y	23					137
							25	9									
*11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	464	1	6463	2	Y	24					161
							26	9									
*12	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	457	1	13571	2	Y	105	186	1			80
							116	9									
*01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	397	1	11670	2	Y	93					173
							102	9									
*02	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	359	1	12044	2	Y	71	182	1			62
							78	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	702	1	8043	3	N	3					154
							3	9									
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	725	1	8277	3	N	29					183
							32	9									
*11	7830	X	5650	-0-	-2180	-0-	379	1	5243	2	N	25					208
							28	9									
*12	9052	X	6239	-0-	-2813	-0-	393	1	5828	2	N	16					224
							18	9									
*01	9052	X	6517	-0-	-2535	-0-	382	1	6118	2	N	15	161	1			78
							17	9									
02	8176	X	5568	-0-	-2608	-0-	344	1	5183	2	N	37					115
							41	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

09	11130	X	11011	-0-	-119	-0-	696	1	10315	3	N	-0-					52
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	719	1	10722	3	N	75					127
							83	9									
*11	11130	X	10579	-0-	-551	-0-	545	1	9949	2	N	77	185	1			19
							85	9									
*12	11501	X	10867	-0-	-634	-0-	563	1	10304	2	N	-0-					19
*01	11501	X	10528	-0-	-973	-0-	563	1	9900	2	N	59					78
							65	9									
02	10388	X	9755	-0-	-633	-0-	508	1	9247	2	N	-0-					78

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

09	8970	X	8404	-0-	-566	-0-	6	1	8365	3	N	30					132
							33	9									
10	9269	X	8075	-0-	-1194	-0-	6	1	8029	3	N	36					168
							40	9									
*11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	7	1	7632	2	N	50	189	1			29
							55	9									
*12	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7	1	7624	2	N	-0-					29
*01	9300	X	7606	-0-	-1694	-0-	7	1	7542	2	N	52					81
							57	9									
02	7840	X	6721	-0-	-1119	-0-	6	1	6715	2	N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9732	-0-	-978	-0-	12	1	9705	3	N	14					116
							15	9									
10	10881	X	9951	-0-	-930	-0-	12	1	9892	3	N	43					159
							47	9									
*11	10290	X	9469	-0-	-821	-0-	9461	2	8	9	N	7					166
*12	10571	X	9813	-0-	-758	-0-	9811	2	2	9	N	2					168
*01	10571	X	9932	-0-	-639	-0-	9857	2	75	9	N	68	170	1			66
02	9072	X	8576	-0-	-496	-0-	8570	2	6	9	N	5					71

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6053	-0-	-1387	-0-	690	1	5348	3	N	14					146
							15	9									
10	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	713	1	5294	3	N	15					161
							17	9									
*11	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	371	1	4672	2	N	22					183
							24	9									
*12	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	382	1	5495	2	N	25					208
							28	9									
*01	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	393	1	5396	2	N	-0-					208
02	5656	X	4960	-0-	-696	-0-	356	1	4546	2	N	53					261
							58	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	702	1	9404	3	N	109					161
							120	9									
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	725	1	8903	3	N	68	156	1			73
							75	9									
*11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	690	1	8423	2	N	36					109
							40	9									
*12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	713	1	8173	2	N	38					147
							42	9									
*01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	713	1	8103	2	N	97	164	1			80
							107	9									
*02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	644	1	5940	2	N	12					92
							13	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4180	-0-	4180	19242	696	1	3484	3	Y	-0-					79
10	22351	X	3109	-0-	-19242	-0-	581	1	2521	3	Y	6					85
							7	9									
*11	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	621	1	4123	2	Y	1					86
							1	9									
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	713	1	2900	2	Y	16					102
							18	9									
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	713	1	2943	2	Y	-0-					102
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	644	1	2606	2	Y	18					120
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	702	1	5782	3	N	25					114
							28	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	725	1	5756	3	N	3					117
							3	9									
*11	6840	X	3258	-0-	-3582	-0-	690	1	2566	2	N	2					119
							2	9									
*12	7068	X	3106	-0-	-3962	-0-	713	1	2393	2	N	-0-					119
*01	7068	X	2665	-0-	-4403	-0-	713	1	1855	2	N	88					207
							97	9									
02	6076	X	3097	-0-	-2979	-0-	644	1	2450	2	N	3					210
							3	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	N	20					76
							22	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	12	1	6606	3	N	7					83
							8	9									
*11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6009	2	101	9	N	92	95	1			80
*12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5957	2	32	9	N	29	67	1			42
*01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5600	2	48	9	N	44					86
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4575	2	79	9	N	72	97	1			61

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	30					30
							33	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	N	-0-					30
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					30
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	17994	6	1	5381	3	Y	73	175	1			42
							80	9									
10	21985	X	3991	-0-	-17994	-0-	6	1	3985	3	Y	-0-					42
*11	5820	X	2549	-0-	-3271	-0-	2549	2			Y	-0-					42
*12	4493	X	3349	-0-	-1144	-0-	3336	2	13	9	Y	12					54
*01	4433	X	2715	-0-	-1718	-0-	2715	2			Y	-0-					54
02	4004	X	510	-0-	-3494	-0-	491	2	19	9	Y	17					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	696	1	3084	3	N	38					132
							42	9									
10	3999	X	2001	-0-	-1998	-0-	627	1	1374	3	N	-0-					132
*11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	2					134
*12	3937	X	3368	-0-	-569	-0-	656	1	2712	2	N	-0-					134
*01	3937	X	436	-0-	-3501	-0-	331	1	105	2	N	-0-					134
*02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					134

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4876	-0-	4876	14298	501	1	4375	3	Y	-0-					27
10	19089	X	4791	-0-	-14298	-0-	517	1	4244	3	Y	27					54
							30	9									
*11	5070	X	2080	-0-	-2990	-0-	387	1	1670	2	Y	21					75
							23	9									
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	402	1	4009	2	Y	10					85
							11	9									
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	399	1	3886	2	Y	68	121	1			32
							75	9									
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	329	1	3189	2	Y	26					58
							29	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8361	-0-	-1329	-0-	12	1	8324	3	N	23					50
							25	9									
10	10013	X	8536	-0-	-1477	-0-	12	1	8487	3	N	34					84
							37	9									
*11	9690	X	9139	-0-	-551	-0-	9071	2	68	9	N	62					146
*12	9703	X	9027	-0-	-676	-0-	8991	2	36	9	N	33	168	1			11
*01	9238	X	8853	-0-	-385	-0-	8822	2	31	9	N	28					39
*02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					39

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	702	1	10705	3	N	17					143
							19	9									
10	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	725	1	11151	3	N	69	160	1			52
							76	9									
*11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	540	1	10420	2	N	15					67
							17	9									
*12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	558	1	12414	2	N	52					119
							57	9									
*01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	558	1	13839	2	N	-0-					119
*02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	288	1	11531	2	N	91	171	1			39
							100	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	702	1	8045	3	N	44					99
							48	9									
10	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	725	1	8468	3	N	15					114
							17	9									
*11	10260	X	8608	-0-	-1652	-0-	701	1	7879	2	N	25					139
							28	9									
*12	10602	X	8220	-0-	-2382	-0-	725	1	7428	2	N	61	186	1			14
							67	9									
*01	10602	X	8359	-0-	-2243	-0-	725	1	7634	2	N	-0-					14
02	8316	X	7209	-0-	-1107	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	702	1	7515	3	N	13					64
							14	9									
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	725	1	7403	3	N	14					78
							15	9									
*11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	690	1	5079	2	N	12					90
							13	9									
*12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	644	1	6011	2	N	34					124
							37	9									
*01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	713	1	6170	2	N	-0-					124
*02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	644	1	5959	2	N	41					165
							45	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6882	-0-	-2448	-0-	351	1	6444	3	N	79	181	1			42
							87	9									
10	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	362	1	6782	3	N	182	174	1			50
							200	9									
*11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	524	1	8743	2	N	58					108
							64	9									
*12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	543	1	8512	2	N	114					222
							125	9									
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	523	1	8374	2	N	58	187	1			93
							64	9									
02	6636	X	6266	-0-	-370	-0-	472	1	5727	2	N	61					154
							67	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	702	1	4926	3	N	182	169	1			65
							200	9									
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	725	1	5185	3	N	-0-					65
*11	6000	X	4496	-0-	-1504	-0-	4430	2	66	9	N	60					125
*12	6200	X	4675	-0-	-1525	-0-	4550	2	125	9	N	114	183	1			56
*01	6014	X	4503	-0-	-1511	-0-	4503	2			N	-0-					56
02	5432	X	4062	-0-	-1370	-0-	3982	2	80	9	N	73					129

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	351	1	7360	3	N	36	180	1			62
							40	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	362	1	7044	3	N	77					139
							85	9									
*11	5940	X	5524	-0-	-416	-0-	537	1	4950	2	N	34					173
							37	9									
*12	6138	X	4056	-0-	-2082	-0-	554	1	3502	2	N	-0-					173
*01	6138	X	4468	-0-	-1670	-0-	573	1	3850	2	N	41	167	1			47
							45	9									
02	5544	X	5512	-0-	-32	-0-	519	1	4967	2	N	24					71
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	702	1	5732	3	N	87	159	1			25
							96	9									
10	4681	X	3682	-0-	-999	-0-	725	1	2925	3	N	29					54
							32	9									
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	7					61
*12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	81					142
*01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	37	169	1			10
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	37					47

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	10909	-0-	-1811	-0-	6	1	10903	3	N	-0-					80
10	11997	X	11211	-0-	-786	-0-	6	1	11205	3	N	-0-					80
*11	11610	X	9719	-0-	-1891	-0-	9711	2	8	9	N	7					87
*12	11997	X	10806	-0-	-1191	-0-	10795	2	11	9	N	10					97
*01	11501	X	10460	-0-	-1041	-0-	10450	2	10	9	N	9					106
02	10192	X	9433	-0-	-759	-0-	9433	2			N	-0-					106

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10828	-0-	-782	-0-	6	1	10822	3	N	-0-					26
10	11997	X	10716	-0-	-1281	-0-	6	1	10687	3	N	21					47
							23	9									
*11	11610	X	10352	-0-	-1258	-0-	10304	2	48	9	N	44					91
*12	11842	X	10672	-0-	-1170	-0-	10660	2	12	9	N	11					102
*01	11470	X	10430	-0-	-1040	-0-	10399	2	31	9	N	28					130
02	10108	X	9193	-0-	-915	-0-	9193	2			N	-0-					130

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6060	-0-	6060	26976	501	1	5525	3	Y	31					104
							34	9									
10	33725	X	6749	-0-	-26976	-0-	517	1	6190	3	Y	38					142
							42	9									
*11	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	303	1	2539	2	Y	29					171
							32	9									
*12	3853	X	2918	-0-	-935	-0-	311	1	2545	2	Y	56	180	1			47
							62	9									
*01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	314	1	2710	2	Y	54	61	1			40
							59	9									
02	3472	X	2430	-0-	-1042	-0-	315	1	2072	2	Y	39					79
							43	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	702	1	10157	3	N	23					74
							25	9									
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	242	1	11994	3	N	82					156
							90	9									
*11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11	1	11400	2	N	46					202
							51	9									
*12	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	12	1	11523	2	N	112	171	1			143
							123	9									
*01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	12	1	10358	2	N	60	172	1			31
							66	9									
*02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	11	1	8979	2	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	702	1	2278	3	N	26					89
							29	9									
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	725	1	2368	3	N	64	101	1			52
							70	9									
*11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	690	1	1646	2	N	5					57
							6	9									
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	713	1	1958	2	N	18					75
							20	9									
*01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	713	1	1885	2	N	22					97
							24	9									
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	644	1	1994	2	N	35					132
							39	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	12	1	3201	3	N	-0-					27
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	12	1	3361	3	N	25					52
							28	9									
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3164	2	25	9	N	23					75
*12	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3108	2	31	9	N	28					103
*01	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2383	2	95	9	N	86	172	1			17
02	2912	X	2594	-0-	-318	-0-	2594	2			N	-0-					17

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					27
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8303	3	3	9	N	3					30
*11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7707	2	19	9	N	17					47
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					47
*01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7826	2	3	9	N	3					50
*02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6845	2	26	9	N	24					74

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	12	1	2376	3	N	88	84	1			78
							97	9									
10	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	12	1	2377	3	N	-0-					78
*11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	2261	2	4	9	N	4					82
*12	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2225	2			N	-0-					82
*01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2813	2	44	9	N	40					122
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2414	2	84	9	N	76	129	1			69

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	6	1	9581	3	N	218	159	1			196
							240	9									
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	6	1	10782	3	N	47					243
							52	9									
*11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	6	1	10345	2	N	1					244
							1	9									
*12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	6	1	10476	2	N	36	174	1			106
							40	9									
*01	10850	X	9532	-0-	-1318	-0-	6	1	9526	2	N	-0-					106
02	9800	X	9104	-0-	-696	-0-	5	1	9021	2	N	71					177
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	6	1	13148	3	N	72	177	1			54
							79	9									
10	14384	X	13479	-0-	-905	-0-	6	1	13390	3	N	75					129
							83	9									
*11	13920	X	12745	-0-	-1175	-0-	6	1	12639	2	N	91					220
							100	9									
*12	14384	X	12840	-0-	-1544	-0-	6	1	12770	2	N	58	182	1			96
							64	9									
*01	14043	X	12480	-0-	-1563	-0-	6	1	12474	2	N	-0-					96
02	12348	X	11080	-0-	-1268	-0-	5	1	10899	2	N	160					256
							176	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

09	14280	X	13090	-0-	-1190	-0-	6	1	13019	3	N	59					111
							65	9									
10	14601	X	13125	-0-	-1476	-0-	6	1	13077	3	N	38					149
							42	9									
*11	13800	X	11396	-0-	-2404	-0-	11373	2	23	9	N	21					170
*12	13764	X	11983	-0-	-1781	-0-	11902	2	81	9	N	74	171	1			73
*01	13640	X	12090	-0-	-1550	-0-	12090	2			N	-0-					73
02	12208	X	11409	-0-	-799	-0-	11328	2	81	9	N	74					147

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

09	7110	X	6071	-0-	-1039	-0-	696	1	5372	3	N	3					50
							3	9									
10	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	719	1	6223	3	N	19					69
							21	9									
*11	6930	X	4992	-0-	-1938	-0-	690	1	4287	2	N	14					83
							15	9									
*12	6448	X	4719	-0-	-1729	-0-	713	1	3982	2	N	22					105
							24	9									
*01	6975	X	5144	-0-	-1831	-0-	713	1	4431	2	N	-0-					105
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	644	1	4397	2	N	53					158
							58	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	702	1	2935	3	N	21					167
							23	9									
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	725	1	2856	3	N	18					185
							20	9									
*11	3600	X	2689	-0-	-911	-0-	540	1	2121	2	N	25	165	1			45
							28	9									
*12	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	558	1	1978	2	N	1					46
							1	9									
*01	3720	X	2761	-0-	-959	-0-	558	1	2171	2	N	29					75
							32	9									
02	3360	X	1340	-0-	-2020	-0-	504	1	830	2	N	5					80
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	6	1	13959	3	N	10					110
							11	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	6	1	14887	3	N	95					205
							105	9									
*11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	6	1	13904	2	N	39	144	1			100
							43	9									
*12	14446	X	13729	-0-	-717	-0-	6	1	13695	2	N	25					125
							28	9									
*01	14446	X	13160	-0-	-1286	-0-	6	1	12996	2	N	144					269
							158	9									
02	13048	X	11405	-0-	-1643	-0-	5	1	11400	2	N	-0-					269

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15181	-0-	-1049	-0-	6	1	15041	3	N	122	182	1			64
							134	9									
10	16771	X	15560	-0-	-1211	-0-	6	1	15451	3	N	94					158
							103	9									
*11	16230	X	14917	-0-	-1313	-0-	6	1	14783	2	N	116	174	1			100
							128	9									
*12	16771	X	15194	-0-	-1577	-0-	6	1	15047	2	N	128	187	1			41
							141	9									
*01	16399	X	14819	-0-	-1580	-0-	6	1	14813	2	N	-0-					41
02	14168	X	13755	-0-	-413	-0-	5	1	13339	2	N	374	374	1			41
							411	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	5944	-0-	-1796	-0-	702	1	5242	3	N	-0-					26
10	7347	X	5997	-0-	-1350	-0-	725	1	5233	3	N	35					61
							39	9									
*11	7110	X	4627	-0-	-2483	-0-	690	1	3937	2	N	-0-					61
*12	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	509	1	5217	2	N	-0-					61
*01	6851	X	6187	-0-	-664	-0-	496	1	5691	2	N	-0-					61
*02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	320	1	7961	2	N	-0-					61

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8711	-0-	-739	-0-	702	1	7957	3	N	47					101
							52	9									
10	9765	X	8983	-0-	-782	-0-	725	1	8201	3	N	52					153
							57	9									
*11	9090	X	6201	-0-	-2889	-0-	540	1	5569	2	N	84	161	1			76
							92	9									
*12	9021	X	6359	-0-	-2662	-0-	372	1	5942	2	N	41					117
							45	9									
*01	9021	X	7107	-0-	-1914	-0-	12	1	7095	2	N	-0-					117
02	8120	X	6139	-0-	-1981	-0-	65	1	5965	2	N	99	180	1			36
							109	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		840	-0-	840	840	324	1	516	2	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					42
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	N	-0-					42
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	233	1	4034	2	N	-0-					42
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	N	-0-					42
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					42
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	698	1	6964	3	N	-0-					86
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	719	1	8408	3	N	22					108
							24	9									
*11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	423	1	7577	2	N	19					127
							21	9									
*12	7905	X	4576	-0-	-3329	-0-	425	1	4151	2	N	-0-					127
*01	8246	X	4971	-0-	-3275	-0-	247	1	4724	2	N	-0-					127
02	7448	X	7066	-0-	-382	-0-	7029	2	37	9	N	34					161

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		10078	-0-	10078	40430	974	1	9009	3	Y	86	189	1			85
							95	9									
10	51901	X	11471	-0-	-40430	-0-	842	1	10620	3	Y	8					93
							9	9									
*11	34446	X	34446	-0-	-0-	-0-	672	1	33772	2	Y	2					95
							2	9									
*12	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	719	1	32998	2	Y	-0-					95
*01	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	719	1	41021	2	Y	163	184	1			74
							179	9									
*02	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	649	1	24168	2	Y	-0-					74

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8883	-0-	-1527	-0-	702	1	8181	3	N	-0-					130
10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	725	1	12160	3	N	28					158
							31	9									
*11	10410	X	9742	-0-	-668	-0-	540	1	9199	2	N	3					161
							3	9									
*12	10757	X	10631	-0-	-126	-0-	558	1	10073	2	N	-0-					161
*01	10757	X	8560	-0-	-2197	-0-	558	1	7988	2	N	13					174
							14	9									
02	9716	X	8157	-0-	-1559	-0-	504	1	7645	2	N	7					181
							8	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1124	X	724	-0-	-400	98	328	1	396	3	Y	-0-					78
10	1124	X	6	-0-	-1118	-0-	6	1			Y	-0-					78
*11	1124	X	-0-	-0-	-1124	-0-					Y	2					80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7616	-0-	7616	32405	17	1	7599	3	Y	-0-					125
10	39313	X	6908	-0-	-32405	-0-	182	1	6676	3	Y	45					170
							50	9									
*11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	97	189	1			78
*12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					78
*01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	105					183
*02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	77	200	1			60

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		13564	-0-	13564	56219	6	1	13558	3	Y	-0-					150
10	70517	X	14298	-0-	-56219	-0-	6	1	14176	3	Y	105	174	1			81
							116	9									
*11	13920	X	13578	-0-	-342	-0-	13576	2	2	9	Y	2					83
*12	14384	X	10510	-0-	-3874	-0-	322	1	10188	2	Y	-0-					83
*01	14322	X	5062	-0-	-9260	-0-	644	1	4403	2	Y	14					97
							15	9									
02	12908	X	8152	-0-	-4756	-0-	591	1	7560	2	Y	1					98
							1	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5085	-0-	-1185	-0-	702	1	4362	3	N	19					96
							21	9									
10	6479	X	1275	-0-	-5204	-0-	725	1	526	3	N	22					118
							24	9									
*11	6270	X	3662	-0-	-2608	-0-	540	1	3114	2	N	7					125
							8	9									
*12	6479	X	2796	-0-	-3683	-0-	558	1	2238	2	N	-0-					125
*01	6479	X	2344	-0-	-4135	-0-	558	1	1786	2	N	-0-					125
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	486	1	4303	2	N	72					197
							79	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	702	1	7034	3	N	3					213
							3	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	725	1	7663	3	N	7					220
							8	9									
*11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	690	1	6048	2	N	14	165	1			69
							15	9									
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	621	1	5925	2	N	-0-					69
*01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	713	1	6182	2	N	-0-					69
*02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	644	1	6509	2	N	1					70
							1	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	7647	-0-	-1713	-0-	702	1	6945	3	N	-0-					133
10	9207	X	7883	-0-	-1324	-0-	725	1	7089	3	N	63	112	1			84
							69	9									
*11	8910	X	7890	-0-	-1020	-0-	540	1	7304	2	N	42					126
							46	9									
*12	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	504	1	7279	2	N	148	173	1			101
							163	9									
*01	7936	X	7388	-0-	-548	-0-	7297	2	91	9	N	83	82	1			102
02	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6515	2	66	9	N	60	85	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	696	1	6061	3	N	-0-					33
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	719	1	5987	3	N	47					80
							52	9									
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	690	1	5292	2	N	13					93
							14	9									
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	713	1	5144	2	N	17					110
							19	9									
*01	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	713	1	3665	2	N	32					142
							35	9									
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	644	1	4029	2	N	24					166
							26	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

09	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	696	1	3190	3	N	10					156
							11	9									
10	5704	X	3957	-0-	-1747	-0-	719	1	3235	3	N	3					159
							3	9									
*11	5280	X	117	-0-	-5163	-0-	105	1	12	2	N	-0-					159
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					159
*01	4526	X	378	-0-	-4148	-0-	378	1			N	-0-					159
02	3640	X	483	-0-	-3157	-0-	483	1			N	-0-					159

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	702	1	7047	3	N	60	186	1			78
							66	9									
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	725	1	7028	3	N	33					111
							36	9									
*11	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	11	1	19099	2	N	50					161
							55	9									
*12	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	12	1	19254	2	N	-0-					161
*01	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	12	1	18114	2	N	81	183	1			59
							89	9									
*02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	11	1	16941	2	N	-0-					59

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	6	1	12251	3	N	-0-					130
10	14880	X	8391	-0-	-6489	-0-	6	1	8285	3	N	91	182	1			39
							100	9									
*11	12630	X	8469	-0-	-4161	-0-	826	1	7641	2	N	2					41
							2	9									
*12	13051	X	4067	-0-	-8984	-0-	480	1	3587	2	N	-0-					41
*01	13051	X	7146	-0-	-5905	-0-	562	1	6498	2	N	78					119
							86	9									
02	11452	X	5956	-0-	-5496	-0-	631	1	5258	2	N	61					180
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	696	1	5112	3	N	37					135
							41	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	719	1	6058	3	N	43	152	1			26
							47	9									
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	20					46
*12	4960	X	3081	-0-	-1879	-0-	614	1	2467	2	N	-0-					46
*01	4960	X	864	-0-	-4096	-0-	532	1	232	2	N	91					137
							100	9									
02	4480	X	896	-0-	-3584	-0-	352	1	391	2	N	139	185	1			91
							153	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	219	1	16263	3	N	92	175	1			84
							101	9									
10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	12	1	17473	3	N	55					139
							61	9									
11	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					139
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					139
01	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					139
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					N	NO RPT					139

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	106	1			91

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					27
10	11811	X	11140	-0-	-671	-0-	11090	3	50	9	N	45					72
*11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11424	2	77	9	N	70					142
*12	11811	X	10695	-0-	-1116	-0-	10614	2	81	9	N	74	190	1			26
*01	11811	X	9552	-0-	-2259	-0-	9552	2			N	-0-					26
02	10164	X	8390	-0-	-1774	-0-	8390	2			N	-0-					26

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
10	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					57
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					60
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					60
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3513	-0-	3513	14251	3510	3	3	9	Y	3					124
10	17838	X	3587	-0-	-14251	-0-	3578	3	9	9	Y	8					132
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14					146
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	Y	3					149
*01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					149
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3091	2	31	9	Y	28	166	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5630	-0-	5630	22958	501	1	5079	3	Y	45					99
							50	9									
10	28828	X	5870	-0-	-22958	-0-	517	1	5240	3	Y	103					202
							113	9									
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	353	1	4404	2	Y	146	190	1			158
							161	9									
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4649	2	Y	42	169	1			31
							46	9									
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	321	1	4700	2	Y	99					130
							109	9									
*02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	2	Y	55	160	1			25
							61	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7112	-0-	7112	26665	501	1	6467	3	Y	131					185
							144	9									
10	33503	X	6838	-0-	-26665	-0-	517	1	6153	3	Y	153	176	1			162
							168	9									
*11	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	349	1	5832	2	Y	131					293
							144	9									
*12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	368	1	5980	2	Y	95	347	1			41
							105	9									
*01	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	404	1	5110	2	Y	-0-					41
02	5712	X	4442	-0-	-1270	-0-	101	1	4143	2	Y	180	180	1			41
							198	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	32466	12	1	9117	3	Y	-0-					103
10	42116	X	9650	-0-	-32466	-0-	12	1	9588	3	Y	45					148
							50	9									
*11	8040	X	1671	-0-	-6369	-0-	701	1	952	2	Y	16					164
							18	9									
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	701	1	1262	2	Y	-0-					164
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	725	1	2206	2	Y	56					220
							62	9									
*02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	655	1	1175	2	Y	27	83	1			164
							30	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	N	8					117
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					117
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					121
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					121
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	450	1	14800	2	N	75					127
							83	9									
10	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	522	1	16152	2	N	94	174	1			47
							103	9									
11	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	504	1	16409	2	N	99					146
							109	9									
12	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	558	1	16828	2	N	92					238
							101	9									
01	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	486	1	16547	2	N	90	177	1			151
							99	9									
02	15876	X	15750	-0-	-126	-0-	450	1	15221	2	N	72	160	1			63
							79	9									

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	N	2					65
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	2	1	9	N	1					66
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3683	2	1	9	N	1					67
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	N	1					68
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1					69
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					70

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7853	2	2	9	N	2					145
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	1					146
11	8130	X	6429	-0-	-1701	-0-	6428	2	1	9	N	1					147
12	8401	X	6430	-0-	-1971	-0-	6428	2	2	9	N	2					149
01	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	5202	2	18	9	N	16					165
02	7336	X	5354	-0-	-1982	-0-	5304	2	50	9	N	45	166	1			44

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					6
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					6
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8564	2	11	9	N	10					116
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9043	2	18	9	N	16					132
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8658	2	19	9	N	17					149
12	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8292	2	12	9	N	11					160
01	8711	X	8404	-0-	-307	-0-	8394	2	10	9	N	9					169
02	7868	X	7396	-0-	-472	-0-	7344	2	52	9	N	47	169	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	30	-0-	-5160	-0-	30	2			N	-0-					67
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7447	2	37	9	N	34					101
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7614	2	36	9	N	33					134
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7512	2	7	9	N	6					140
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7329	2	22	9	N	20					160
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5556	2	6	9	N	5					165

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

09	12180	X	11896	-0-	-284	-0-	11895	2	1	9	N	1					155
10	12586	X	11358	-0-	-1228	-0-	11358	2			N	-0-					155
11	12030	X	11400	-0-	-630	-0-	11399	2	1	9	N	1					156
12	11811	X	11365	-0-	-446	-0-	11365	2			N	-0-					156
01	12307	X	11261	-0-	-1046	-0-	11261	2			N	-0-					156
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11194	2	1	9	N	1					157

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					165
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	N	1					166
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					166
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1					167
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					170
02	1652	N	1479	-0-	-173	-0-	1473	2	6	9	N	5					175

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					152
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1					153
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					153
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					155
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					160
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	N	5					165

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

09	9990	X	8888	-0-	-1102	-0-	8877	2	11	9	N	10					60
10	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	9193	2	10	9	N	9					69
11	9900	X	9202	-0-	-698	-0-	9193	2	9	9	N	8					77
12	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	9193	2	11	9	N	10					87
01	9982	X	9346	-0-	-636	-0-	9332	2	14	9	N	13					100
02	8596	X	7800	-0-	-796	-0-	7778	2	22	9	N	20					120

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

09	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	6152	2	55	9	N	50	182	1			18
10	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	6323	2	76	9	N	69					87
11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6055	2	86	9	N	78					165
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6250	2	39	9	N	35					200
01	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	6210	2	9	9	N	8	175	1			33
02	5796	X	4949	-0-	-847	-0-	4895	2	54	9	N	49					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1048	-0-	-184	-0-	71	1	977	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	155	1	2145	2	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	166	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	429	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	443	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	434	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	444	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	1841	2	N	-0-					-0-
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	409	1	1637	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	273	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	278	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	255	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	257	1	3597	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	271	1	3780	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	244	1	3354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	471	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	487	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	466	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	486	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	475	1	1918	2	N	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	431	1	1724	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	112	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	181	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	207	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	204	1	2857	2	N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	186	1	2553	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	101	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	103	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4874	2	61	9	N	55					242
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5868	2	69	9	N	63	182	1			123
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5365	2	48	9	N	44					167
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5457	2	77	9	N	70					237
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5361	2	83	9	N	75	197	1			115
*02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4734	2	61	9	N	55					170

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6402	2	34	9	N	31					203
10	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6658	2	31	9	N	28					231
11	6480	X	6422	-0-	-58	-0-	6387	2	35	9	N	32	185	1			78
12	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6548	2	33	9	N	30					108
01	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	6493	2	43	9	N	39					147
02	6048	X	5811	-0-	-237	-0-	5775	2	36	9	N	33					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4440	2	34	9	N	31					220
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5487	2	40	9	N	36					256
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	N	7					263
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5451	2	44	9	N	40	189	1			114
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5402	2	48	9	N	44					158
*02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4751	2	40	9	N	36					194

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

09	11580	X	11303	-0-	-277	-0-	11187	2	116	9	N	105	169	1			228
10	11687	X	11516	-0-	-171	-0-	11408	2	108	9	N	98					326
11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11150	2	70	9	N	64					390
12	11687	X	11483	-0-	-204	-0-	11400	2	83	9	N	75	179	1			286
01	11687	X	11624	-0-	-63	-0-	11554	2	70	9	N	64	175	1			175
02	10556	X	10295	-0-	-261	-0-	10200	2	95	9	N	86					261

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9371	2	30	9	N	27	189	1			119
10	9982	X	9841	-0-	-141	-0-	9804	2	37	9	N	34					153
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9594	2	67	9	N	61					214
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9798	2	68	9	N	62	171	1			105
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9782	2	68	9	N	62					167
02	9016	X	8720	-0-	-296	-0-	8665	2	55	9	N	50					217

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6867	2	12	9	N	11					130
10	7967	X	6942	-0-	-1025	-0-	6911	2	31	9	N	28					158
11	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6810	2	43	9	N	39					197
12	7347	X	7152	-0-	-195	-0-	7106	2	46	9	N	42					239
01	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6888	2	55	9	N	50	189	1			100
02	6412	X	6343	-0-	-69	-0-	6295	2	48	9	N	44					144

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

09	6300	X	6061	-0-	-239	-0-	6058	2	3	9	N	3					61
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6229	2	3	9	N	3					64
11	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5785	2	12	9	N	11					75
12	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6195	2	9	9	N	8					83
01	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	5981	2	28	9	N	25					108
02	5656	X	5571	-0-	-85	-0-	5549	2	22	9	N	20					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

09	5550	X	5440	-0-	-110	-0-	5419	2	21	9	N	19					105
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5417	2	37	9	N	34					139
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	5370	2	30	9	N	27					166
12	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5545	2	40	9	N	36					202
01	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5495	2	34	9	N	31					233
02	5068	X	4948	-0-	-120	-0-	4918	2	30	9	N	27	181	1			79

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

09	7890	X	7620	-0-	-270	-0-	7454	2	166	9	N	151	185	1			197
10	8029	X	7750	-0-	-279	-0-	7564	2	186	9	N	169	179	1			187
11	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	7291	2	182	9	N	165	183	1			169
12	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7375	2	187	9	N	170	183	1			156
01	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7375	2	187	9	N	170	195	1			131
02	7112	X	6713	-0-	-399	-0-	6556	2	157	9	N	143	182	1			92

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

09	13860	X	13696	-0-	-164	-0-	1132	1	12464	2	N	91	182	1			100
							100	9									
10	14322	X	13191	-0-	-1131	-0-	953	1	12154	2	N	76					176
							84	9									
11	13530	X	13054	-0-	-476	-0-	2018	1	10941	2	N	86	183	1			79
							95	9									
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	803	1	13388	2	N	93					172
							102	9									
01	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	1297	1	12891	2	N	89	186	1			75
							98	9									
*02	12796	X	12401	-0-	-395	-0-	1061	1	11253	2	N	79					154
							87	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

09	8460	X	8113	-0-	-347	-0-	600	1	7506	2	N	6					114
							7	9									
10	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	560	1	7719	2	N	7					121
							8	9									
11	8430	X	7945	-0-	-485	-0-	559	1	7378	2	N	7					128
							8	9									
12	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	539	1	7605	2	N	6					134
							7	9									
01	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	569	1	7463	2	N	10					144
							11	9									
02	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	490	1	6697	2	N	7					151
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

09	4470	X	3847	-0-	-623	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					211
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	285	1	3929	2	N	-0-					211
11	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	284	1	3743	2	N	-0-					211
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	278	1	3918	2	N	-0-					211
01	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	273	1	3587	2	N	-0-					211
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	232	1	3167	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	N	6					114
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7					121
11	2340	X	1481	-0-	-859	-0-	15	1	1463	2	N	3					124
							3	9									
12	2418	X	1353	-0-	-1065	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					124
01	2418	X	1266	-0-	-1152	-0-	137	1	1129	2	N	-0-					124
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	379	1	1311	2	N	-0-					124

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	784	1	8632	2	N	-0-					50
10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	718	1	9160	2	N	23					73
							25	9									
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1551	1	8408	2	N	30					103
							33	9									
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	617	1	10292	2	N	32					135
							35	9									
01	9610	X	9509	-0-	-101	-0-	866	1	8614	2	N	26					161
							29	9									
*02	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	723	1	7663	2	N	23					184
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			N	-0-					1031
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					1031
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					1031
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					1031
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					1031
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					46
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					46
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					46
12	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					46
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					46
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					19
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					19
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					19
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					19
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					19
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					19

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					318
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					318
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					318
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					318
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					318
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					501
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					501
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					501
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					501
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					501
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					531
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					531
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	2			N	-0-					531
12	4340	X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2			N	-0-					531
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					531
*02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	61	-0-	61	171	61	2			Y	-0-					92
11	188	X	17	-0-	-171	-0-	17	2			Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					92
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					122
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	25	1	2			Y	-0-					122
11	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					122
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					122
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					73
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	49	2	92	9	Y	84					122
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	25	2	13	9	Y	12					134
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3923	-0-	3923	9337	3904	2	19	9	Y	17					70
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	10651	1312	2	2	9	Y	2					72
11	10651	X	-0-	-0-	-10651	-0-					Y	-0-					72
12	4216	X	1549	-0-	-2667	-0-	1549	2			Y	-0-					72
01	4216	X	97	-0-	-4119	-0-	97	2			Y	-0-					72
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					72

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	91	26	2			Y	-0-					17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					17
11	111	N	20	-0-	-91	-0-	20	2			Y	-0-					17
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					17
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

09	DLQ	G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					57
11	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					57
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					57
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18
10	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					18
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					18
12	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					18
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					18

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

09	T. A.		13	-0-	13	34	13	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
11	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					23
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	N	2					77
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					77
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					77
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					77
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					77
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3					40
10	2418	N	938	-0-	-1480	-0-	930	1	8	9	N	7					47
11	1380	N	909	-0-	-471	-0-	900	1	9	9	N	8					55
12	3100	N	3161	-0-	61	61	930	1	2222	2	N	8					63
							9	9									
*01	2566	N	2505	-0-	-61	-0-	2494	2	11	9	N	10					73
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	83	-0-		83	83	83	2			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	83					Y	-0-					37
11	83	X	-0-	-0-		-83	-0-					Y	-0-					37
12	81	X	81	-0-		-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	124	N	29	-0-		-95	-0-	29	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1	2		N	-0-					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	9623	2376	2	2	9	Y	2			112
10	DLQ G-10		2350	-0-	2350	11973	2350	2			Y	-0-			112
11	2900	N	2142	-0-	-758	11215	2142	2			Y	-0-			112
12	3100	N	2342	-0-	-758	10457	2335	2	7	9	Y	6			118
*01	3100	N	1882	-0-	-1218	9239	1882	2			Y	-0-			118
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	7251					Y	NO RPT			118

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
11	59	N	19	-0-	-40	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
11	3	X 1	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	X	92	-0-	-444	-0-	92	2			N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					13
01	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					59
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					64
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					64
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3					67
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	473	2	6	9	N	5					72
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					72

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					6
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					6
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4157	-0-	-1123	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	3286	-0-	-2232	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	455	-0-	-595	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					26
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					26
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					26
12	806	N	488	-0-	-318	-0-	482	3	6	9	N	5					31
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					31
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					31

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					44
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					44
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					44
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6					50
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	909	-0-	-1106	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					17
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					17
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					17
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					17
*01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					1
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					1
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					1
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	78	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	61	1	782	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					88
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					90
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					90
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					90
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					43
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					43
11	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	2			N	-0-					43
12	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					43
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					43
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					43

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	939	1	446	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	98	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	928	-0-	-602	-0-	67	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	71	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	837	2	N	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	61	1	783	2	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	59	1	761	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	885	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	982	1	433	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	965	1	391	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	980	1	137	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	2	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					14
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					14
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					14
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					14
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-			1
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-			1
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-			1
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-			1
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			1
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	36	1	455	2	N	-0-					-0-
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					28
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					29
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3					32
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					17
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					17
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					17
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					17
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					16
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					20
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					20
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13					13
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					17
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2464	2	4	9	N	4					21
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1552	2	29	9	N	26					94
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1572	2	23	9	N	21					115
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	N	40	60	1			95
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	2	23	9	N	21					116
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1661	2	32	9	N	29	109	1			36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3073	-0-	73	112	3073	2			N	-0-					38
10	2925	N	2813	-0-	-112	-0-	2813	2			N	-0-					38
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					38
01	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-					38
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					32
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	22	1	3637	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	289	1	3702	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	292	1	3726	2	N	-0-			-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	322	1	4120	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-			-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7			7
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3			10
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4377	-0-	-333	-0-	182	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	211	1	4363	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	208	1	4084	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4660	-0-	-207	-0-	173	1	4487	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	597	2	N	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	-0-			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	96	1	1227	2	N	-0-			-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			20
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			20
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-			20
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-			20
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			20
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			20

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1305					N	NO RPT			-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	557	1	10371	2	N	-0-			-0-
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	587	1	7497	2	N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	297	1	3785	2	N	-0-			-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	222	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*01	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4772	-0-		-298	-0-	199	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	241	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3507	-0-		-1653	-0-	170	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4562	-0-		-770	-0-	170	1	4392	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-		-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-		-4732	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	423	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	431	1	2494	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2678	-0-		-442	-0-	415	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2807	-0-		-417	-0-	403	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-		-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-		-2912	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5229	-0-		-1521	-0-	320	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	7767	X	7767	-0-		-0-	-0-	553	1	7214	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5522	-0-		-1228	-0-	394	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	402	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-		-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-		-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	343	1	7349	2	N	-0-			-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	575	1	7354	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	533	1	6798	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	508	1	6502	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	146	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	186	1	3838	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	171	1	3342	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	134	1	3443	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29			29
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			29
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	179	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	189	1	3892	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3618	-0-	-852	-0-	174	1	3444	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	150	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	109	1	2517	2	N	-0-			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	3533	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	92	1	2378	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	456	1	5001	2	N	-0-			-0-
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	481	1	4918	2	N	-0-			-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	470	1	4519	2	N	-0-			-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	429	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			10
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			10
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			10
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			10
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	196	1	4503	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	228	1	4731	2	N	-0-			-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	266	1	5230	2	N	-0-			-0-
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	268	1	6956	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1			29
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			29
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			29
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
12	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	330	1	4061	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	289	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	377	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	324	1	4893	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	126	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	101	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	404	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	445	1	5704	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	424	1	5426	2	N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	437	1	5603	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	709	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	689	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	671	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	729	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1335	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	1331	1	5497	2	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1233	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1161	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	529	1	8113	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	488	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	571	1	7437	2	N	-0-			-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	584	1	7607	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1811	1	6881	2	N	-0-			-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	953	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	786	1	7833	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8000	-0-	-928	-0-	637	1	7363	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	636	1	5035	2	N	-0-			-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	404	1	5292	2	N	-0-			-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	391	1	5113	2	N	-0-			-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	397	1	5190	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	980	-0-	-2200	-0-	41	1	939	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	843	-0-	-1575	-0-	39	1	804	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	43	1	836	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	871	-0-	-679	-0-	32	1	839	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-			-0-
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			N	-0-			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-			-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-			-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8863	-0-	-317	-0-	986	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	607	1	8001	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8522	-0-	-1078	-0-	606	1	7916	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	8748	-0-	-1172	-0-	619	1	8129	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	54	1	1244	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	57	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	57	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	832	-0-	-501	-0-	31	1	801	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			29
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			29
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			29
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			29
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			46
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			46
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			46
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			46
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	299	1	6893	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	344	1	7153	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6964	-0-	-626	-0-	338	1	6626	2	N	-0-			-0-
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	350	1	9084	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	48	1	9659	2	N	-0-			-0-
10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	744	1	9522	2	N	-0-			-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	697	1	8883	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9682	-0-	-362	-0-	702	1	8980	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	883	1	4787	2	N	-0-			-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1028	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	998	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1024	1	3552	2	N	-0-			-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	164	1	6428	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	377	1	4843	2	N	-0-			-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	394	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	572	1	7346	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2195	-0-	-1225	-0-	165	1	2030	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	132	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	162	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	148	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	46	1	9251	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9289	-0-	-724	-0-	673	1	8616	2	N	-0-			-0-
11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	711	1	9059	2	N	-0-			-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	859	1	10989	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	82	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	70	1	1808	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	204	1	7963	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	463	1	5945	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6234	-0-	-666	-0-	452	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	526	1	6746	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	57	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	44	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
10	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
12	2976	X	2293	-0-	-683	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10852	-0-	-398	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10707	-0-	-825	-0-	10707	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10004	-0-	-1396	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	3092	-0-	-5968	-0-	976	1	2116	3	N	-0-					10
10	9362	X	1898	-0-	-7464	-0-	992	1	906	3	N	-0-					10
11	9060	X	985	-0-	-8075	-0-	984	1	1	3	N	-0-					10
12	9083	X	1014	-0-	-8069	-0-	1014	1			N	-0-					10
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					10
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	4862	-0-	-2248	-0-	366	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	313	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	431	1	6479	2	N	-0-					-0-
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	396	1	5976	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	105	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2262	-0-	-776	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1890	-0-	-1050	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	67	1	1745	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4931	-0-	-679	-0-	550	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5662	-0-	-135	-0-	408	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	437	1	5595	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	402	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	7903	-0-	-3137	-0-	7903	3			N	-0-					15
10	11408	X	8043	-0-	-3365	-0-	8043	3			N	-0-					15
11	11040	X	6953	-0-	-4087	-0-	6953	3			N	-0-					15
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	3			N	-0-					15
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					15
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7899	-0-	-1091	-0-	858	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7612	-0-	-1268	-0-	710	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	693	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-					16
10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	3			N	-0-					16
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					16
12	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					16
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					16
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					16

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	2	21	9	N	19					83
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	N	27					110
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1624	2	40	9	N	36	116	1			30
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18					48
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1642	2	30	9	N	27					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11	58	1			31
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	N	13					44
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					55
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	2	12	9	N	11					66
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	N	13					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	205	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4384	-0-	-386	-0-	213	1	4171	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	164	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	259	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	260	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	244	1	3123	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	2026	-0-	-3014	-0-	2026	3			N	-0-					3
10	3937	X	530	-0-	-3407	-0-	530	3			N	-0-					3
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					3
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					3
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					3
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	442	1	5669	2	N	-0-			-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	459	1	5895	2	N	-0-			-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	415	1	5300	2	N	-0-			-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	455	1	5837	2	N	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	192	1	4437	2	N	-0-			-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	2	N	-0-			-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	177	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	12258	-0-	-252	-0-	12258	3			N	-0-			-0-
10	12927	X	12689	-0-	-238	-0-	12689	3			N	-0-			-0-
11	12510	X	11576	-0-	-934	-0-	11576	3			N	-0-			-0-
12	12927	X	10929	-0-	-1998	-0-	10929	3			N	-0-			-0-
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	507	1	6509	2	N	-0-			-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	525	1	6732	2	N	-0-			-0-
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	485	1	6198	2	N	-0-			-0-
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	504	1	6465	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			35
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			35
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			35
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			35
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	330	1	9963	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10234	-0-	-1236	-0-	742	1	9492	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	9653	-0-	-1447	-0-	703	1	8950	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10226	-0-	-1244	-0-	742	1	9484	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	305	1	9212	2	N	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	719	1	9197	2	N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	667	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	681	1	8712	2	N	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					14
10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			N	-0-					14
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-					14
12	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-					14
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					14
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT					14

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	499	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	327	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	337	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	300	1	6905	2	N	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	294	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	234	1	4595	2	N	-0-					-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	243	1	6283	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9300	-0-	-750	-0-	9300	3			N	-0-					11
10	10385	X	7756	-0-	-2629	-0-	7756	3			N	-0-					11
11	10050	X	6915	-0-	-3135	-0-	6915	3			N	-0-					11
12	10385	X	8662	-0-	-1723	-0-	8662	3			N	-0-					11
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					11
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					11

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4703	-0-	-1117	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	762	-0-	-509	-0-	35	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	49	1	955	2	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	134	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	259	1	5078	2	N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	177	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					93
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	N	17					110
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20					130
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16	112	1			34
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	N	27					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	2	18	9	N	16					68
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	N	14					82
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1430	2	21	9	N	19					101
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13	70	1			44
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					100
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7820	3	127	9	N	115					215
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					215
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					215
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					215
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					215

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11520	-0-	-180	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	10989	-0-	-561	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	10771	-0-	-1164	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					16
10	9920	X	8324	-0-	-1596	-0-	8324	3			N	-0-					16
11	9600	X	7970	-0-	-1630	-0-	7970	3			N	-0-					16
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	3			N	-0-					16
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					16
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					25
10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					25
11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					25
12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			N	-0-					25
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					25
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					25

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1297	1	789	2	N	-0-					-0-
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1258	1	817	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1832	-0-	-2098	-0-	1177	1	655	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	1173	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	7202	3			N	-0-					6
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					6
11	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	5576	3			N	-0-					6
12	7440	X	1095	-0-	-6345	-0-	1095	3			N	-0-					6
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					6
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					6

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					59
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					59
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	506	-0-	-9514	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10	9300	X	170	-0-	-9130	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	8490	X	141	-0-	-8349	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	8773	X	178	-0-	-8595	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	2	N	-0-			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	229	1	651	2	N	-0-			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	545	1	7003	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	589	1	7564	2	N	-0-			-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	567	1	7251	2	N	-0-			-0-
12	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	1032	1	13229	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

09	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	672	1	5350	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6033	-0-	-508	-0-	435	1	5598	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5653	-0-	-647	-0-	409	1	5244	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	430	1	5530	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-			22
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			22
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			22
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			22
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			22
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1235	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	1141	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	1071	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2822	-0-	-1549	-0-	1086	1	1736	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5973	-0-	2973	2973	674	1	5299	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	5056	-0-	-2973	-0-	316	1	4740	2	N	-0-			-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	2	N	-0-			-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	206	1	3087	2	N	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-			-0-
10	5859	X	4948	-0-	-911	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
11	5670	X	724	-0-	-4946	-0-	724	3			N	-0-			-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-			-0-
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

09	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	669	1	13350	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13783	-0-	-477	-0-	983	1	12800	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	896	1	11614	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	12374	-0-	-2103	-0-	882	1	11492	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT			-0-
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			35
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			35
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			35
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			35
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			31
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			31
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			31
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			31
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1998	-0-	-2032	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	1922	-0-	-1978	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					27
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					27
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					14
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					16
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					19
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11					30
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1845	2	34	9	N	31	128	1			22
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	N	31					53
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	N	34					87
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1866	2	41	9	N	37					124
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1855	2	43	9	N	39	74	1			89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11236	-0-	-164	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11486	-0-	-294	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					19
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					8
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					8
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					8
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

09	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	1779	3			N	-0-					46
10	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					46
11	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	3			N	-0-					46
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					46
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					46
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	413	-0-	-397	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	648	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1680	2	14	9	N	13					111
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1837	2	40	9	N	36					147
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2032	2	35	9	N	32					179
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					201
01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1837	2	31	9	N	28					229
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1852	2	20	9	N	18					247

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					84
10	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-	56	1			28
11	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					80
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					80
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					80
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370

KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					124
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	2	32	9	N	29	133	1			20
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	706	2	169	9	N	154					174
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	691	2	85	9	N	77	171	1			80
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	511	2	22	9	N	20					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	112	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	35	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					12
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					23
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					23
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					23
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					23
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	10	2	17	9	N	15	15	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21	21	1			-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	N	21					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	2	33	9	N	30	30	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					56
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	736	2	25	9	N	23	79	1			-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					3
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	82	1			11
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					11
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					11
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					25
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					25
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					25
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					3
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					3
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					3
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					3
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					3
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					3
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

09	3000	N	12	-0-	-2988	3659	12	2			N	-0-					20
10	3100	N	10	-0-	-3090	569	10	2			N	-0-					20
11	575	N	6	-0-	-569	-0-	6	2			N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10	30	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					20
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	167	-0-	-2833	23134	167	2			N	-0-					41
10	3100	N	127	-0-	-2973	20161	127	2			N	-0-					41
11	3000	N	130	-0-	-2870	17291	130	2			N	-0-					41
12	3100	N	72	-0-	-3028	14263	72	2			N	-0-					41
*01	3100	N	271	-0-	-2829	11434	252	2	19	9	N	17	58	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11434					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	613	2	56	9	N	51	172	1			20
10	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					20
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	783	2	85	9	N	77					97
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	N	35					132
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32	134	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	60	80	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	373	-0-	-2627	21674	373	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	377	-0-	-2723	18951	377	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	365	-0-	-2635	16316	365	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	374	-0-	-2726	13590	374	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	369	-0-	-2731	10859	369	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10859					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	336	-0-	-2664	23179	336	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	359	-0-	-2741	20438	355	2	4	9	N	4					4
11	3000	N	350	-0-	-2650	17788	344	2	6	9	N	5					9
12	3100	N	330	-0-	-2770	15018	324	2	6	9	N	5					14
*01	3100	N	262	-0-	-2838	12180	262	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12180					N	NO RPT					14

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	90280					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87180					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	84180					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	81080					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	77980					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77980					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18	6	8			88
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					93
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3					96
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	93	1			3
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

09	3000	N	767	-0-	-2233	87071	767	2			N	-0-	13	1			-0-
10	3100	N	744	-0-	-2356	84715	744	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	790	-0-	-2210	82505	790	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	799	-0-	-2301	80204	799	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	814	-0-	-2286	77918	814	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77918					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

09	3000	N	40	-0-	-2960	20443	40	2			N	-0-					22
10	3100	N	49	-0-	-3051	17392	49	2			N	-0-					22
11	3000	N	53	-0-	-2947	14445	44	2	9	9	N	8					30
12	3100	N	53	-0-	-3047	11398	44	2	9	9	N	8					38
*01	3100	N	70	-0-	-3030	8368	53	2	17	9	N	15					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

09	3000	N	857	-0-	-2143	110575	857	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	889	-0-	-2211	108364	889	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	856	-0-	-2144	106220	856	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	953	-0-	-2147	104073	953	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	675	-0-	-2425	101648	675	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101648					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	434	-0-	-2566	54538	434	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	426	-0-	-2674	51864	426	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	391	-0-	-2609	49255	391	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	382	-0-	-2718	46537	382	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	386	-0-	-2714	43823	386	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43823					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	802	-0-	-2198	106321	802	2			N	-0-					19
10	3100	N	811	-0-	-2289	104032	811	2			N	-0-					19
11	3000	N	768	-0-	-2232	101800	768	2			N	-0-					19
12	3100	N	780	-0-	-2320	99480	780	2			N	-0-					19
*01	3100	N	767	-0-	-2333	97147	767	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97147					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-	4	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	24711					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	21611					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	18611					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	15511					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	12411					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12411					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	117491					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	114391					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	111391					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	108291					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	105191					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105191					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	926	-0-	-2074	85786	926	2			N	-0-	67	1			11
10	3100	N	838	-0-	-2262	83524	838	2			N	-0-					11
11	3000	N	897	-0-	-2103	81421	891	2	6	9	N	5					16
12	3100	N	926	-0-	-2174	79247	926	2			N	-0-	11	1			5
*01	3100	N	858	-0-	-2242	77005	858	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77005					N	NO RPT					5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1927	2	6	9	N	5					78
10	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	1778	2	9	9	N	8					86
11	2190	X	202	-0-	-1988	-0-	198	2	4	9	N	4					90
12	1984	N	41	-0-	-1943	-0-	37	2	4	9	N	4					94
01	1798	N	20	-0-	-1778	-0-	19	2	1	9	N	1					95
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-					95

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-					33
10	182	N	6	-0-	-176	-0-	6	2			Y	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					33
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	3141	1354	2			Y	-0-					52
10	3000	N	1345	-0-	-1655	1486	1333	2	12	9	Y	11					63
11	2745	N	1259	-0-	-1486	-0-	1258	2	1	9	Y	1					64
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					64
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1253	2	3	9	Y	3					67
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

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

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

09	DLQ G-10	17272	-0-	17272	68458	17200	2	72	9	Y	65	121	1			133
10	85339 X	16881	-0-	-68458	-0-	16798	2	83	9	Y	75	126	1			82
11	16800 X	15945	-0-	-855	-0-	15827	2	118	9	Y	107					189
12	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16267	2	112	9	Y	102	113	1			178
01	16182 X	16139	-0-	-43	-0-	16033	2	106	9	Y	96	108	1			166
*02	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14912	2	97	9	Y	88	126	1			128

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

09	DLQ G-10	5604	-0-	5604	23752	5581	2	23	9	Y	21	46	1			41
10	29440 X	5688	-0-	-23752	-0-	5660	2	28	9	Y	25	41	1			25
11	5910 X	5114	-0-	-796	-0-	5075	2	39	9	Y	35					60
12	5828 X	5297	-0-	-531	-0-	5261	2	36	9	Y	33	38	1			55
01	5828 X	5305	-0-	-523	-0-	5271	2	34	9	Y	31	34	1			52
02	5236 X	4626	-0-	-610	-0-	4598	2	28	9	Y	25	41	1			36

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

09	DLQ G-10	1234	-0-	1234	4789	1234	2			Y	-0-					25
10	3000 N	1135	-0-	-1865	2924	1135	2			Y	-0-					25
11	3000 N	884	-0-	-2116	808	884	2			Y	-0-					25
12	2196 N	1388	-0-	-808	-0-	1388	2			Y	-0-					25
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					25
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

09	DLQ G-10	1132	-0-	1132	3936	1126	2	6	9	Y	5	7	1			11
10	3000 N	1218	-0-	-1782	2154	1212	2	6	9	Y	5	8	1			8
11	3000 N	1017	-0-	-1983	171	1010	2	7	9	Y	6					14
12	1398 N	1227	-0-	-171	-0-	1218	2	9	9	Y	8	9	1			13
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			12
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	903	2	4	9	Y	4	10	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	10230	2915	2	12	9	Y	11					27
10	13449	X	3219	-0-	-10230	-0-	3213	2	6	9	Y	5					32
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2734	2	19	9	Y	17					49
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10					59
01	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2717	2	12	9	Y	11					70
02	2912	X	2394	-0-	-518	-0-	2383	2	11	9	Y	10					80

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

09	2640	X	162	-0-	-2478	-0-	162	2			N	-0-					218
10	2728	X	95	-0-	-2633	-0-	92	2	3	9	N	3					221
11	2640	X	63	-0-	-2577	-0-	63	2			N	-0-					221
12	2728	X	38	-0-	-2690	-0-	38	2			N	-0-					221
01	1829	X	15	-0-	-1814	-0-	15	2			N	-0-					221
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					221

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

09	DLQ G-10		4620	-0-	4620	19350	4601	2	19	9	Y	17					70
10	24163	X	4813	-0-	-19350	-0-	4804	2	9	9	Y	8					78
11	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4365	2	30	9	Y	27					105
12	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4274	2	18	9	Y	16					121
01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3756	2	17	9	Y	15					136
02	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3061	2	13	9	Y	12					148

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

09	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5458	2	13	9	N	12					107
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4947	2	4	9	N	4					111
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					118
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5640	2	11	9	N	10					128
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6491	2	11	9	N	10					138
02	5096	X	2939	-0-	-2157	-0-	2915	2	24	9	N	22					160

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

09	6420	X	3225	-0-	-3195	-0-	1678	1	1536	2	N	10					182
							11	9									
10	6634	X	1740	-0-	-4894	-0-	1734	1	6	9	N	5					187
11	5910	X	2904	-0-	-3006	-0-	1678	1	1197	2	N	26					213
							29	9									
12	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	1734	1	3287	2	N	1					214
							1	9									
01	6107	X	4268	-0-	-1839	-0-	1734	1	2533	2	N	1					215
							1	9									
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1566	1	2170	2	N	1					216
							1	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

09	6840	X	1519	-0-	-5321	-0-	1519	2			N	-0-					155
10	7068	X	2525	-0-	-4543	-0-	2511	2	14	9	N	13					168
11	7680	X	4751	-0-	-2929	-0-	4727	2	24	9	N	22					190
12	7936	X	4809	-0-	-3127	-0-	4794	2	15	9	N	14					204
01	7936	X	4989	-0-	-2947	-0-	4967	2	22	9	N	20					224
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	18918	4471	2	17	9	Y	15					28
10	23474	X	4556	-0-	-18918	-0-	4539	2	17	9	Y	15					43
11	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4287	2	18	9	Y	16					59
12	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4488	2	21	9	Y	19					78
01	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	3998	2	22	9	Y	20					98
02	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3499	2	19	9	Y	17					115

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

09	DLQ G-10		10193	-0-	10193	41506	10160	2	33	9	Y	30					66
10	51447	X	9941	-0-	-41506	-0-	9905	2	36	9	Y	33					99
11	10200	X	10084	-0-	-116	-0-	10042	2	42	9	Y	38					137
12	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	10107	2	47	9	Y	43					180
01	10540	X	9953	-0-	-587	-0-	9899	2	54	9	Y	49					229
02	9520	X	8939	-0-	-581	-0-	8892	2	47	9	Y	43					272

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

09	DLQ G-10		6545	-0-	6545	26031	810	1	5715	2	Y	18					92
							20	9									
10	31270	X	5239	-0-	-26031	-0-	837	1	4400	2	Y	2					94
							2	9									
11	7860	X	5281	-0-	-2579	-0-	810	1	4463	2	Y	7					101
							8	9									
12	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	837	1	4972	2	Y	10					111
							11	9									
01	6758	X	5486	-0-	-1272	-0-	837	1	4639	2	Y	9					120
							10	9									
02	6104	X	4857	-0-	-1247	-0-	756	1	4095	2	Y	5					125
							6	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

09	5160	X	2688	-0-	-2472	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3305	-0-	-2027	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1988	-0-	-2992	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

09	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8886	-0-	-941	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5811	-0-	-3909	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7746	-0-	-2298	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5588	-0-	-2448	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9838	-0-	-1652	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10582	-0-	-68	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8638	-0-	-1246	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	15114	-0-	-1416	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15233	-0-	-1848	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14621	-0-	-1009	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15230	-0-	-766	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15271	-0-	-725	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13251	-0-	-861	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	9087	-0-	-2793	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9753	-0-	-2523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8280	-0-	-3600	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8779	-0-	-2505	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9128	-0-	-1877	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2391	N	1588	-0-	-803	-0-	1216	1	372	2	N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1534	1	128	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
01	1457	X	1402	-0-	-55	-0-	1402	1			N	-0-					-0-
*02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	5286	-0-	-3504	-0-	463	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	9366	-0-	-7033	-0-	367	1	8999	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	10311	-0-	-6249	-0-	209	1	10102	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	4894	-0-	-12218	-0-	501	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	5696	-0-	-11416	-0-	598	1	5098	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8721	-0-	-911	-0-	358	1	8363	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	10851	-0-	-2559	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12521	-0-	-1336	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11598	-0-	-1782	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10662	-0-	-1862	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10317	-0-	-995	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12275	-0-	-1210	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12465	-0-	-405	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12367	-0-	-498	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12122	-0-	-464	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

09	18000	X	15136	-0-	-2864	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17590	-0-	-1010	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	16335	-0-	-1035	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16050	-0-	-1899	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15818	-0-	-2131	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12507	-0-	-482	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12113	-0-	-457	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12051	-0-	-690	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11805	-0-	-936	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10468	-0-	-844	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

09	4800	X	3792	-0-	-1008	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3948	-0-	-1012	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3787	-0-	-133	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5919	-0-	3119	3119	5919	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8660	-0-	-919	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5334	-0-	-4506	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7200	-0-	-2968	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	4797	-0-	-5371	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	733	-0-	-7079	-0-	733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	8457	-0-	-4203	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8857	-0-	-1869	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8545	-0-	-755	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7952	-0-	-1658	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7793	-0-	-1445	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6986	-0-	-1022	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10744	-0-	-1749	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10480	-0-	-830	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9605	-0-	-1524	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9088	-0-	-796	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13844	-0-	-1156	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14367	-0-	-1133	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13733	-0-	-1085	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13322	-0-	-1031	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12406	-0-	-558	-0-	12406	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
11	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
*02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10506	-0-	-437	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	7997	-0-	-2946	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7836	-0-	-2216	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11948	-0-	-142	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12149	-0-	-344	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10111	-0-	-1979	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12444	-0-	-49	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11597	-0-	-896	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9950	-0-	-1194	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13781	-0-	-19	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13010	-0-	-1250	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12009	-0-	-871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6794	-0-	-88	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5371	-0-	-1629	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	18455	-0-	-1975	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18761	-0-	-2350	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18701	-0-	-1339	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	18837	-0-	-1871	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	19549	-0-	-1159	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
*02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10659	-0-	-1521	-0-	144	1	10515	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	11326	-0-	-3120	-0-	152	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	10589	-0-	-3391	-0-	154	1	10435	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11579	-0-	-2867	-0-	143	1	11436	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	54	1	11792	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	128	1	9679	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	20753	-0-	-817	-0-	32	1	20721	2	N	-0-					-0-
10	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
11	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	65	1	24769	2	N	-0-					-0-
12	25575	X	25279	-0-	-296	-0-	25279	2			N	-0-					-0-
01	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	23327	-0-	-249	-0-	10	1	23317	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	11649	-0-	-2571	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11712	-0-	-2982	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	9971	-0-	-3589	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11750	-0-	-2138	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11825	-0-	-1598	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10035	-0-	-829	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	17631	-0-	-3219	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	17972	-0-	-3573	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	13616	-0-	-6154	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	17635	-0-	-2732	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17867	-0-	-1694	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15413	-0-	-1051	-0-	15413	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	2101	-0-	-2849	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2220	-0-	-2895	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1252	-0-	-3698	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2211	-0-	-2036	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1060	-0-	-956	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5987	-0-	-943	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6148	-0-	-455	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	43					106
							47	9									
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	248	1	6762	2	N	9					115
							10	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	240	1	5885	2	N	9					124
							10	9									
12	4402	X	3072	-0-	-1330	-0-	232	1	2838	2	N	2					126
							2	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	248	1	5731	2	N	1					127
							1	9									
*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	224	1	5084	2	N	19					146
							21	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

09	DLQ G-10		12293	-0-	12293	51744	12216	2	77	9	Y	70	104	1			64
10	64170	X	12426	-0-	-51744	-0-	12343	2	83	9	Y	75					139
11	12720	X	11663	-0-	-1057	-0-	11601	2	62	9	Y	56					195
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12749	2	70	9	Y	64	158	1			101
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11849	2	78	9	Y	71					172
*02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11143	2	52	9	Y	47					219

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4984	2	68	9	N	62	180	1			153
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4793	2	96	9	N	87					240
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4941	2	156	9	N	142					382
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	4697	2	113	9	N	103	180	1			305
01	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	4531	2	53	9	N	48					353
02	4760	X	4226	-0-	-534	-0-	4176	2	50	9	N	45					398

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	3440	-0-	-5740	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
*02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	810 12	1 9	8234	2	N	11					138
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	837 11	1 9	5510	2	N	10					148
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	7547	2	N	2					150
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	837 54	1 9	6990	2	N	49					199
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	837 7	1 9	6577	2	N	6					205
*02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	756 1	1 9	6478	2	N	1					206

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	12822	-0-	-2898	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13726	-0-	-2518	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13045	-0-	-1205	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13372	-0-	-1167	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13956	-0-	-583	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12131	-0-	-273	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
*02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12510	-0-	-727	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8001	-0-	-4809	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12395	-0-	-842	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
*02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8396	-0-	-1234	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8761	-0-	-1035	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8479	-0-	-1001	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8587	-0-	-1054	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7914	-0-	-10	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32400	X	19267	-0-	-13133	-0-	118	1	19149	2	N	-0-					-0-
10	33480	X	16826	-0-	-16654	-0-	121	1	16705	2	N	-0-					-0-
11	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	19	1	33242	2	N	-0-					-0-
12	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	13	1	28455	2	N	-0-					-0-
02	31052	X	29953	-0-	-1099	-0-	4	1	29949	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39660	X	32838	-0-	-6822	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	36370	-0-	-4612	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	31968	-0-	-7692	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
12	40455	X	29068	-0-	-11387	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	28561	-0-	-10933	-0-	28561	2			N	-0-					-0-
02	32844	X	25734	-0-	-7110	-0-	25734	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	4838	-0-	-2152	-0-	327	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5394	-0-	-1829	-0-	357	1	5037	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4808	-0-	-2182	-0-	311	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	333	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	3773	-0-	-2148	-0-	326	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4060	-0-	-812	-0-	308	1	3752	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	188	1	259	2	N	-0-					-0-
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	293	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	16	1	22907	2	N	-0-					-0-
12	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1	1	24769	2	N	-0-					-0-
*02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9006	-0-	-534	-0-	516	1	8490	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7632	-0-	-2071	-0-	513	1	7119	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7589	-0-	-1801	-0-	531	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7539	-0-	-2164	-0-	537	1	7002	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	5587	-0-	-3713	-0-	545	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4854	-0-	-3546	-0-	479	1	4375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	190	1	93	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7035	-0-	3935	3935	339	1	6696	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	14310	-0-	11310	15245	486	1	13824	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	15041	-0-	11941	27186	402	1	14639	2	N	-0-					-0-
01	41591	X	14405	-0-	-27186	-0-	349	1	14056	2	N	-0-					-0-
*02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	324	1	13355	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

09	15870	X	9879	-0-	-5991	-0-	408	1	9471	2	N	-0-					-0-
10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	461	1	15989	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15015	-0-	-855	-0-	472	1	14543	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	13997	-0-	-2154	-0-	468	1	13529	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	13926	-0-	-2535	-0-	484	1	13442	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	12000	-0-	-2868	-0-	404	1	11596	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

09	31380	X	25385	-0-	-5995	-0-	25385	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27014	-0-	-5009	-0-	56	1	26958	2	N	-0-					-0-
11	31830	X	29984	-0-	-1846	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	28401	-0-	-4490	-0-	23	1	28378	2	N	-0-					-0-
01	32891	X	29354	-0-	-3537	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	26513	-0-	-1459	-0-	26513	2			N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

09	21990	X	14503	-0-	-7487	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21629	-0-	-1063	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	19937	-0-	-2023	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	20076	-0-	-2616	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
01	22537	X	20703	-0-	-1834	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18839	-0-	-705	-0-	18839	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

09	1410	X	793	-0-	-617	-0-	627	1	166	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	719	-0-	-304	-0-	629	1	90	2	N	-0-					-0-
11	990	X	717	-0-	-273	-0-	637	1	80	2	N	-0-					-0-
12	930	X	711	-0-	-219	-0-	627	1	84	2	N	-0-					-0-
01	930	X	849	-0-	-81	-0-	626	1	223	2	N	-0-					-0-
02	728	X	628	-0-	-100	-0-	622	1	6	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

09	26400	X	25944	-0-	-456	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
11	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	27082	-0-	-198	-0-	27	1	27055	2	N	-0-					-0-
01	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	7	1	27722	2	N	-0-					-0-
*02	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

09	DLQ G-10		8826	-0-	8826	37068	8796	2	30	9	Y	27					294
10	46295	X	9227	-0-	-37068	-0-	9197	2	30	9	Y	27					321
11	9030	X	8665	-0-	-365	-0-	8628	2	37	9	Y	34					355
12	9052	X	8927	-0-	-125	-0-	8866	2	61	9	Y	55					410
01	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	8552	2	59	9	Y	54					464
02	8176	X	7768	-0-	-408	-0-	7729	2	39	9	Y	35	173	1			326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	93	1	6882	2	N	-0-			-0-
01	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41970	X	38279	-0-	-3691	-0-	38279	2			N	-0-			-0-
10	43369	X	42151	-0-	-1218	-0-	42151	2			N	-0-			-0-
11	41970	X	38903	-0-	-3067	-0-	38903	2			N	-0-			-0-
12	43338	X	38740	-0-	-4598	-0-	38740	2			N	-0-			-0-
01	43338	X	37990	-0-	-5348	-0-	37990	2			N	-0-			-0-
02	38080	X	33185	-0-	-4895	-0-	33185	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	45330	X	37194	-0-	-8136	-0-	37194	2			N	-0-			-0-
10	46841	X	46755	-0-	-86	-0-	46755	2			N	-0-			-0-
11	45000	X	42731	-0-	-2269	-0-	42731	2			N	-0-			-0-
12	46500	X	44061	-0-	-2439	-0-	44061	2			N	-0-			-0-
01	46748	X	41158	-0-	-5590	-0-	41158	2			N	-0-			-0-
02	42224	X	34668	-0-	-7556	-0-	34668	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-			-0-
10	19809	X	19392	-0-	-417	-0-	19392	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	19045	-0-	-125	-0-	19045	2			N	-0-			-0-
12	19809	X	18166	-0-	-1643	-0-	18166	2			N	-0-			-0-
01	19809	X	17565	-0-	-2244	-0-	17565	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	15692	-0-	-2088	-0-	15692	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	12783	-0-	-3357	-0-	46	1	12737	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	11598	-0-	-5080	-0-	70	1	11528	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	6991	-0-	-8129	-0-	126	1	6865	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	6794	-0-	-8830	-0-	122	1	6672	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	6210	-0-	-9414	-0-	139	1	6071	2	N	-0-			-0-
02	11928	X	7612	-0-	-4316	-0-	99	1	7513	2	N	-0-			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	13038	-0-	-3102	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
10	16678	X	13446	-0-	-3232	-0-	13446	2			N	-0-			-0-
11	16140	X	13292	-0-	-2848	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
12	16492	X	14188	-0-	-2304	-0-	14188	2			N	-0-			-0-
01	16027	X	14862	-0-	-1165	-0-	4	1	14858	2	N	-0-			-0-
*02	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	19141	-0-	-959	-0-	19141	2			N	-0-			-0-
10	21328	X	19536	-0-	-1792	-0-	19536	2			N	-0-			-0-
11	20640	X	18737	-0-	-1903	-0-	18737	2			N	-0-			-0-
12	21328	X	19768	-0-	-1560	-0-	19768	2			N	-0-			-0-
01	21235	X	19471	-0-	-1764	-0-	19471	2			N	-0-			-0-
02	17864	X	16021	-0-	-1843	-0-	16021	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22080	X	11935	-0-	-10145	-0-	74	1	11861	2	N	-0-			-0-
10	22816	X	12877	-0-	-9939	-0-	396	1	12481	2	N	-0-			-0-
11	22080	X	14170	-0-	-7910	-0-	132	1	14038	2	N	-0-			-0-
12	22816	X	15312	-0-	-7504	-0-	206	1	15106	2	N	-0-			-0-
01	22816	X	17743	-0-	-5073	-0-	225	1	17518	2	N	-0-			-0-
*02	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	208	1	19353	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

09	32820	X	7379	-0-	-25441	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
10	38546	X	38546	-0-	-0-	-0-	38546	2			N	-0-			-0-
11	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	35910	2			N	-0-			-0-
12	36974	X	36974	-0-	-0-	-0-	36974	2			N	-0-			-0-
01	33914	X	32814	-0-	-1100	-0-	32814	2			N	-0-			-0-
02	30632	X	28694	-0-	-1938	-0-	28694	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

09	21450	X	15486	-0-	-5964	-0-	15486	2			N	-0-			-0-
10	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	36313	2			N	-0-			-0-
11	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30353	2			N	-0-			-0-
12	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-			-0-
01	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	47814	2			N	-0-			-0-
*02	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40883	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

09	21330	X	1475	-0-	-19855	-0-	432	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	22041	X	1268	-0-	-20773	-0-	228	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	14575	-0-	-6755	-0-	515	1	14060	2	N	-0-			-0-
12	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	444	1	20956	2	N	-0-			-0-
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	503	1	22286	2	N	-0-			-0-
*02	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	412	1	25866	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

09	23910	X	20885	-0-	-3025	-0-	20885	2			N	-0-			-0-
10	24707	X	21365	-0-	-3342	-0-	21365	2			N	-0-			-0-
11	23310	X	20948	-0-	-2362	-0-	20948	2			N	-0-			-0-
12	23560	X	21037	-0-	-2523	-0-	21037	2			N	-0-			-0-
01	22568	X	21686	-0-	-882	-0-	21686	2			N	-0-			-0-
02	19544	X	19173	-0-	-371	-0-	19173	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

09	25740	X	24251	-0-	-1489	-0-	24251	2			N	-0-			-0-
10	26598	X	25833	-0-	-765	-0-	25833	2			N	-0-			-0-
11	25740	X	24836	-0-	-904	-0-	24836	2			N	-0-			-0-
12	26536	X	24712	-0-	-1824	-0-	24712	2			N	-0-			-0-
01	26536	X	25262	-0-	-1274	-0-	25262	2			N	-0-			-0-
02	23324	X	22355	-0-	-969	-0-	22355	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

09	34440	X	26490	-0-	-7950	-0-	26490	2			N	-0-			-0-
10	35464	X	30310	-0-	-5154	-0-	30310	2			N	-0-			-0-
11	33360	X	30052	-0-	-3308	-0-	30052	2			N	-0-			-0-
12	34224	X	32130	-0-	-2094	-0-	32130	2			N	-0-			-0-
01	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-			-0-
*02	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	29548	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13636	-0-	-794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12840	-0-	-1823	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11969	-0-	-2229	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	10942	-0-	-3163	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	8695	-0-	-4045	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14772	-0-	-1968	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14234	-0-	-987	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13952	-0-	-835	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12357	-0-	-999	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46381	X	10693	-0-	-35688	-0-	642	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	423	1	12083	2	N	-0-					-0-
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	518	1	11626	2	N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	652	1	6648	2	N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	704	1	5268	2	N	-0-					-0-
*02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	628	1	5550	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	16995	-0-	-4005	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	14056	-0-	-7644	-0-	83	1	13973	2	N	-0-					-0-
11	21000	X	16081	-0-	-4919	-0-	8	1	16073	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	14289	-0-	-6791	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	13517	-0-	-5920	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	6553	-0-	-9323	-0-	69	1	6484	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23820	X	17673	-0-	-6147	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21208	-0-	-3406	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	18198	-0-	-5622	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20967	-0-	-1012	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20832	-0-	-372	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	17675	-0-	-1477	-0-	17675	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	16897	-0-	-6323	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	21641	-0-	-1733	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20152	-0-	-2378	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	19483	-0-	-3798	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	19570	-0-	-3711	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18413	-0-	-1131	-0-	18413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	18312	-0-	-3348	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	22288	-0-	-94	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20598	-0-	-1062	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
12	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	19575	-0-	-2714	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	16402	-0-	-3730	-0-	16402	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32340	X	7014	-0-	-25326	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	35777	X	35777	-0-	-0-	-0-	35777	2			N	-0-					-0-
11	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
12	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	40932	2			N	-0-					-0-
*02	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30900	X	7419	-0-	-23481	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
12	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	32136	-0-	-1809	-0-	32136	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28580	-0-	-2080	-0-	28580	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	7770	-0-	-22860	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
12	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
01	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35290	2			N	-0-					-0-
*02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23730	X	19775	-0-	-3955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23209	-0-	-1188	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21860	-0-	-1480	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	21586	-0-	-2253	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	21715	-0-	-1690	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19726	-0-	-1246	-0-	19726	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					31
10	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7486	2	1	9	N	1					32
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7846	2	4	9	N	4					36
12	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	7576	2	1	9	N	1					37
01	8246	X	7571	-0-	-675	-0-	7564	2	7	9	N	6					43
02	7448	X	6704	-0-	-744	-0-	6703	2	1	9	N	1					44

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	528	-0-	-6222	-0-	516	2	12	9	N	11					90
10	6975	X	4795	-0-	-2180	-0-	4780	2	15	9	N	14					104
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7481	2	1	9	N	1					105
12	6975	X	5557	-0-	-1418	-0-	5555	2	2	9	N	2					107
01	4805	X	751	-0-	-4054	-0-	748	2	3	9	N	3					110
02	6300	X	449	-0-	-5851	-0-	448	2	1	9	N	1					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13056	-0-	-1554	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13635	-0-	-1431	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13258	-0-	-1808	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12089	-0-	-567	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	23589	-0-	-1281	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23456	-0-	-2243	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21860	-0-	-2290	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21963	-0-	-2992	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	21888	-0-	-2974	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19564	-0-	-2444	-0-	19564	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	20661	-0-	-3219	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	21155	-0-	-3521	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19740	-0-	-4140	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	19789	-0-	-3337	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19373	-0-	-2637	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17626	-0-	-1666	-0-	17626	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19916	-0-	-1102	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18180	-0-	-2550	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	18424	-0-	-2997	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	17726	-0-	-3695	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	15883	-0-	-3017	-0-	15883	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28320	X	26122	-0-	-2198	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26477	-0-	-2787	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	24760	-0-	-2030	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25065	-0-	-2618	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24499	-0-	-3184	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22185	-0-	-2203	-0-	22185	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36750	X	28712	-0-	-8038	-0-	28712	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	33202	-0-	-3905	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30504	-0-	-4236	-0-	30504	2			N	-0-					-0-
12	35898	X	28704	-0-	-7194	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32824	-0-	-2330	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29408	-0-	-580	-0-	29408	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35040	X	28391	-0-	-6649	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
10	35681	X	33106	-0-	-2575	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	30719	-0-	-3001	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	28618	-0-	-5296	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	31280	-0-	-1828	-0-	31280	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	27315	-0-	-2589	-0-	27315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32490	X	25902	-0-	-6588	-0-	25902	2			N	-0-			-0-
10	33015	X	31336	-0-	-1679	-0-	31336	2			N	-0-			-0-
11	31260	X	29528	-0-	-1732	-0-	29528	2			N	-0-			-0-
12	31589	X	28439	-0-	-3150	-0-	28439	2			N	-0-			-0-
01	31341	X	28596	-0-	-2745	-0-	28	1	28568	2	N	-0-			-0-
02	28308	X	25837	-0-	-2471	-0-	9	1	25828	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

09	15810	X	15206	-0-	-604	-0-	299	1	14907	2	N	-0-			-0-
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	272	1	15630	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	15019	-0-	-401	-0-	233	1	14786	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14270	-0-	-1664	-0-	190	1	14080	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	12608	-0-	-3326	-0-	176	1	12432	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	11883	-0-	-2481	-0-	193	1	11690	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

09	16770	X	15089	-0-	-1681	-0-	288	1	14801	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15599	-0-	-1420	-0-	268	1	15331	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14164	-0-	-1916	-0-	245	1	13919	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	12921	-0-	-3695	-0-	244	1	12677	2	N	-0-			-0-
01	16616	X	12762	-0-	-3854	-0-	210	1	12552	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	12177	-0-	-1907	-0-	201	1	11976	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

09	28440	X	25051	-0-	-3389	-0-	25051	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	25466	-0-	-3922	-0-	2	1	25464	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	21685	-0-	-5615	-0-	42	1	21643	2	N	-0-			-0-
12	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	30102	2			N	-0-			-0-
01	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			N	-0-			-0-
*02	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	16	1	26597	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

09	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	2			N	-0-			-0-
10	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	35149	2			N	-0-			-0-
11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-			-0-
12	32736	X	31366	-0-	-1370	-0-	31366	2			N	-0-			-0-
01	32736	X	28974	-0-	-3762	-0-	28974	2			N	-0-			-0-
02	29568	X	25748	-0-	-3820	-0-	25748	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

09	36300	X	31638	-0-	-4662	-0-	100	1	31538	2	N	-0-			-0-
10	36115	X	29062	-0-	-7053	-0-	31	1	29031	2	N	-0-			-0-
11	33720	X	26882	-0-	-6838	-0-	54	1	26828	2	N	-0-			-0-
12	34844	X	24484	-0-	-10360	-0-	11	1	24473	2	N	-0-			-0-
01	34844	X	16157	-0-	-18687	-0-	24	1	16133	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	16426	-0-	-13114	-0-	123	1	16303	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

09	41160	X	39359	-0-	-1801	-0-	39359	2			N	-0-			-0-
10	41137	X	40679	-0-	-458	-0-	40679	2			N	-0-			-0-
11	40380	X	38226	-0-	-2154	-0-	38226	2			N	-0-			-0-
12	41726	X	38588	-0-	-3138	-0-	38588	2			N	-0-			-0-
01	41726	X	40531	-0-	-1195	-0-	40531	2			N	-0-			-0-
02	36736	X	34590	-0-	-2146	-0-	34590	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	236	1	20067	2	N	-0-			-0-
10	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	197	1	18615	2	N	-0-			-0-
11	20430	X	15687	-0-	-4743	-0-	176	1	15511	2	N	-0-			-0-
12	21111	X	11853	-0-	-9258	-0-	211	1	11642	2	N	-0-			-0-
01	21111	X	11440	-0-	-9671	-0-	195	1	11245	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	11190	-0-	-7766	-0-	212	1	10978	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	20172	-0-	-1788	-0-	256	1	19916	2	N	-0-			-0-
10	22692	X	21388	-0-	-1304	-0-	224	1	21164	2	N	-0-			-0-
11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	211	1	19092	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	13756	-0-	-7076	-0-	272	1	13484	2	N	-0-			-0-
01	21390	X	3195	-0-	-18195	-0-	368	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	19320	X	457	-0-	-18863	-0-	62	1	395	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	64	1	19859	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	13492	-0-	-6348	-0-	186	1	13306	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	11783	-0-	-8467	-0-	195	1	11588	2	N	-0-			-0-
12	20925	X	7272	-0-	-13653	-0-	282	1	6990	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	10038	-0-	-10887	-0-	220	1	9818	2	N	-0-			-0-
02	18592	X	7159	-0-	-11433	-0-	228	1	6931	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	117060	X	75782	-0-	-41278	-0-	75782	2			N	-0-			-0-
10	108717	X	91584	-0-	-17133	-0-	91584	2			N	-0-			-0-
11	96210	X	82453	-0-	-13757	-0-	82453	2			N	-0-			-0-
12	78870	X	78870	-0-	-0-	-0-	78870	2			N	-0-			-0-
01	91574	X	73585	-0-	-17989	-0-	73585	2			N	-0-			-0-
02	82712	X	61400	-0-	-21312	-0-	61400	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	77250	X	57240	-0-	-20010	-0-	57240	2			N	-0-			-0-
10	79825	X	67852	-0-	-11973	-0-	67852	2			N	-0-			-0-
11	73320	X	62625	-0-	-10695	-0-	62625	2			N	-0-			-0-
12	72633	X	62893	-0-	-9740	-0-	62893	2			N	-0-			-0-
01	70401	X	61646	-0-	-8755	-0-	61646	2			N	-0-			-0-
02	61292	X	53630	-0-	-7662	-0-	53630	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	123180	X	63829	-0-	-59351	-0-	63829	2			N	-0-			-0-
10	111662	X	91638	-0-	-20024	-0-	91638	2			N	-0-			-0-
11	98490	X	84977	-0-	-13513	-0-	84977	2			N	-0-			-0-
12	82041	X	82041	-0-	-0-	-0-	82041	2			N	-0-			-0-
01	91636	X	79009	-0-	-12627	-0-	79009	2			N	-0-			-0-
02	82768	X	65982	-0-	-16786	-0-	65982	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	122820	X	75653	-0-	-47167	-0-	75653	2		N	-0-			-0-
10	119164	X	96535	-0-	-22629	-0-	96535	2		N	-0-			-0-
11	108210	X	91206	-0-	-17004	-0-	91206	2		N	-0-			-0-
12	87640	X	87640	-0-	-0-	-0-	87640	2		N	-0-			-0-
01	96534	X	83410	-0-	-13124	-0-	83410	2		N	-0-			-0-
02	87192	X	71212	-0-	-15980	-0-	71212	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

09	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2		N	-0-			-0-
10	162701	X	162701	-0-	-0-	-0-	162701	2		N	-0-			-0-
11	136230	X	133337	-0-	-2893	-0-	133337	2		N	-0-			-0-
12	140771	X	138765	-0-	-2006	-0-	138765	2		N	-0-			-0-
01	140771	X	120957	-0-	-19814	-0-	120957	2		N	-0-			-0-
02	127148	X	100214	-0-	-26934	-0-	100214	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

09	0	W	14398	-0-	14398	14398	14398	2		N	-0-			-0-
10	0	W	180326	-0-	180326	194724	180326	2		N	-0-			-0-
11	0	W	161061	-0-	161061	355785	161061	2		N	-0-			-0-
12	0	W	181282	-0-	181282	537067	181282	2		N	-0-			-0-
01	0	W	163934	-0-	163934	701001	163934	2		N	-0-			-0-
02	0	W	130586	-0-	130586	831587	130586	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

09	SHUT IN		22749	-0-	22749	22749	22749	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		167896	-0-	167896	190645	167896	2		N	-0-			-0-
11	313004	X	122359	-0-	-190645	-0-	122359	2		N	-0-			-0-
12	153605	X	116804	-0-	-36801	-0-	116804	2		N	-0-			-0-
01	153605	X	103075	-0-	-50530	-0-	103075	2		N	-0-			-0-
02	138740	X	86356	-0-	-52384	-0-	86356	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

09	SHUT IN		18754	-0-	18754	18754	18754	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		138583	-0-	138583	157337	138583	2		N	-0-			-0-
11	259929	X	102592	-0-	-157337	-0-	102592	2		N	-0-			-0-
12	127193	X	103474	-0-	-23719	-0-	103474	2		N	-0-			-0-
01	127193	X	94632	-0-	-32561	-0-	94632	2		N	-0-			-0-
02	114884	X	81186	-0-	-33698	-0-	81186	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

09	SHUT IN		20249	-0-	20249	20249	20249	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		147186	-0-	147186	167435	147186	2		N	-0-			-0-
11	277032	X	109597	-0-	-167435	-0-	109597	2		N	-0-			-0-
12	209498	X	109715	-0-	-99783	-0-	109715	2		N	-0-			-0-
01	209498	X	100030	-0-	-109468	-0-	100030	2		N	-0-			-0-
02	189224	X	NO RPT	-0-	-189224	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					1
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	N	12					12
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
*01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					12
02		14B2 EXT	1852	-0-	1852	1852	1851	2	1	9	N	1					13

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					85
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					95
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	733	3	8	9	N	7					102
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					102
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					102
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	666	2	10	9	N	9					111

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					99
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					99
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					99
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					99
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					106
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	N	9					115
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	N	7					122
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					122
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					122
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	289	-0-	289	289	277	3	12	9	Y	11					53
*08	14B2	EXT	92	-0-	92	381	90	3	2	9	Y	2					55
*09	14B2	EXT	147	-0-	147	528	147	3			Y	-0-					55
*10	14B2	EXT	129	-0-	129	657	129	3			Y	-0-					55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					55
*12	657	X	-0-	-0-	-657	-0-					Y	-0-					55
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					55
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					180
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	924	2	8	9	N	7					187
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16					203
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					203
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					203
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					208

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	3	2	9	N	2					69
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	N	5					74
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	3	2	9	N	2					76
12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					76
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					76
*02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					2
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					2
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	3	21	9	N	19					194
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2627	3	24	9	N	22					216
*11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-	96	1			120
*12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					120
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					120
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	48	1			72

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2655	N	1825	-0-	-830	-0-	1825	3			N	-0-					182
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					182
11	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	1727	3	1	9	N	1	85	1			98
12	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					98
*01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					98
02	1708	X	1707	-0-	-1	-0-	1699	2	8	9	N	7					105

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

09	14B2 EXT		3785	-0-	3785	4891	3743	3	42	9	N	38					38
10	14B2 EXT		2809	-0-	2809	7700	2795	2	14	9	N	13					51
11	8557	X	857	-0-	-7700	-0-	851	3	6	9	N	5					56
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	N	6					62
01	3906	X	1201	-0-	-2705	-0-	1191	3	10	9	N	9					71
*02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10435	2	9	9	N	8					79

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

09	420	N	137	-0-	-283	-0-	136	3	1	9	Y	1					23
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					23
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					23
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					23
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
*02	2800	N	4783	-0-	1983	1983	4783	2			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					8
*04	DLQ G-10		210	-0-	210	361	210	3			Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		354	-0-	354	715	354	3			Y	-0-					8
*06	1133	N	418	-0-	-715	-0-	418	3			Y	-0-					8
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	8	1			-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-					2
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					2
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					2
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					2
*02	2800	N	4739	-0-	1939	1939	4739	2			Y	-0-					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					88
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					88
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					88
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					88
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					88
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					2
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
01	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	3			Y	-0-					2
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80
10	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					80
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					80
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					81

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					121
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					121
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					121
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	3	13	9	N	12					133
*11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1096	3	1	9	N	1					134
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					134
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					134
02	1204	N	983	-0-	-221	-0-	983	2			N	-0-					134

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					2
*02	2800	N	6954	-0-	4154	4154	6947	2	7	9	N	6					8

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3499	-0-	499	7831	3486	3	13	9	N	12					208
10	11039	X	3208	-0-	-7831	-0-	3197	2	11	9	N	10					218
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					218
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					218
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					218
*02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	N	15	138	1			95

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
10	571	X	115	-0-	-456	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					49
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					52
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					52
*10	837	N	697	-0-	-140	-0-	694	3	3	9	N	3					55
*11	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	3			N	-0-					55
*12	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	3			N	-0-					55
*01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					55
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	554	2			N	-0-					55

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	321	3	10	9	N	9	34	1			427
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					427
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					427
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					427
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					427
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					438

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	396	-0-	396	699	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	1754	2	21	9	N	19	9	1			10
01		14B2 EXT	2097	-0-	2097	3872	2087	3	10	9	N	9					19
02		14B2 EXT	2267	-0-	2267	6139	2267	2			N	-0-					19

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3786	-0-	786	1912	3778	3	8	9	Y	7					50
10	5700	X	3788	-0-	-1912	-0-	3785	2	3	9	Y	3					53
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3726	3	9	9	Y	8					61
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					61
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					61
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					61

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					182
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					182
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	N	7					189
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					189
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					189
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					199

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1743	3	8	9	N	7					144
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1982	2	9	9	N	8					152
11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1908	3	2	9	N	2					154
12	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					154
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					154
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1621	2			N	-0-					154

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1					81
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					84
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	566	3	3	9	N	3					87
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					87
01	806	N	515	-0-	-291	-0-	515	3			N	-0-					87
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					87

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3	9	N	3					48
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					57
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					63
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					63
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					63
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	3			N	-0-					183
10	3100	N	3867	-0-	767	1083	3867	2			N	-0-					183
11	3000	N	3295	-0-	295	1378	3289	3	6	9	N	5					188
12	3053	X	1675	-0-	-1378	-0-	1675	2			N	-0-					188
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	N	1					189
02	2380	X	1515	-0-	-865	-0-	1515	2			N	-0-					189

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1120	-0-	-1880	2636	1120	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1108	-0-	-1992	644	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1190	-0-	-644	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9					51
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8					59
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8					67
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					69
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					69
*08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					69
*09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	3	9	9	Y	8					77
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	Y	11					88
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3					91
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					91
*01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					91
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					91

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	N	4					6
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7					13
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
02	2268	N	70	-0-	-2198	-0-	70	2			N	-0-					13

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					5
10	744	X	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	N	1					6
11	840	X	507	-0-	-333	-0-	506	3	1	9	N	1					7
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	626	2	3	9	N	3					10
01	744	N	499	-0-	-245	-0-	497	3	2	9	N	2					12
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					13

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2363	N	1929	-0-	-434	-0-	1908	3	21	9	N	19					149
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9					158
11	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1773	3	2	9	N	2					160
12	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	1398	2			N	-0-					160
01	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	1308	3			N	-0-					160
02	1792	X	1174	-0-	-618	-0-	1164	2	10	9	N	9					169

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	237	3	2	9	N	2					2
10	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					2
*11	390	N	205	-0-	-185	-0-	194	3	11	9	N	10					12
*12	248	N	240	-0-	-8	-0-	229	3	11	9	N	10					22
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					32
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	3	7	9	N	6					26
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2559	2	2	9	N	2					28
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					31
12	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2550	2	13	9	N	12					43
01	2573	N	1987	-0-	-586	-0-	1974	3	13	9	N	12					55
02	2016	N	1066	-0-	-950	-0-	1063	2	3	9	N	3					58

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	114	-0-	114	145	114	3			N	-0-					-0-
12	5	X	4	-0-	-1	144	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	53	-0-	53	197	53	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	198	1	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					55
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					55
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					55
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					55
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					55
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					55

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32	68	1			44
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3600	2	25	9	N	23					67
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3193	3	22	9	N	20	50	1			37
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26	9	N	24	30	1			31
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	3	20	9	N	18					49
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32					64
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					64
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					64
*01	310	N	155	-0-	-155	-0-	140	3	15	9	N	14					78
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					78

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3868	-0-	3868	3868	3868	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4356	-0-	4356	8224	4356	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3973	-0-	3973	12197	3973	3			N	-0-					-0-
*02	15561	X	3364	-0-	-12197	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3					237
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3273	2	9	9	Y	8					245
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					257
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					257
01	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	3			Y	-0-					257
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3065	2	8	9	Y	7					264

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					227
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2545	2	10	9	N	9					236
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	N	149					385
12	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					385
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			N	-0-					385
02	2352	X	2152	-0-	-200	-0-	2139	2	13	9	N	12	145	1			252

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

09	3580	X	2970	-0-	-610	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	210	X	23	-0-	-187	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

09	2310	N	544	-0-	-1766	-0-	529	3	15	9	N	14					468
10	1643	N	687	-0-	-956	-0-	674	2	13	9	N	12	150	1			330
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					330
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					330
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					330
02	2632	X	793	-0-	-1839	-0-	783	2	10	9	N	9					339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	2228	3	37	9	N	34	168	1			239
*10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5420	3	20	9	N	18					257
*11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					257
*12	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3			N	-0-					257
*01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			N	-0-					257
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	2574	2			N	-0-	167	1			90

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4377	3	50	9	N	45	187	1			165
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4433	2	46	9	N	42					207
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4552	3	78	9	N	71	189	1			89
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					89
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3898	3	88	9	N	80					169
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	45	167	1			47

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

09	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	4857	3	2	9	N	2					6
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	4941	2	3	9	N	3					9
11	5850	X	5007	-0-	-843	-0-	4985	3	22	9	N	20					29
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6291	2	7	9	N	6					35
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					35
*02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6595	2	2	9	N	2					37

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	282	-0-	282	282	251	2	31	9	Y	28					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282						Y	13					41
12	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	43					84
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11331	-0-	11331	11331	11210	2	121	9	Y	110					110	
11	14B2 EXT	8958	-0-	8958	20289	8914	3	44	9	Y	40					150	
12	28899	X	8610	-0-	-20289	-0-	8566	2	44	9	Y	40					190
01	11346	X	5478	-0-	-5868	-0-	5255	3	223	9	Y	203	184	1			209
02	10248	X	4048	-0-	-6200	-0-	4048	2			Y	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

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

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5689	3	31	9	N	28	152	1			51
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6628	2	36	9	N	33					84
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6479	3	36	9	N	33					117
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6784	2	11	9	N	10					127
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6684	3	52	9	N	47					174
*02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6033	2	21	9	N	19					193

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	552	-0-	552	7135	552	3			N	-0-					217
*04	8489	X	1354	-0-	-7135	-0-	1354	3			N	-0-					217
*05	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					217
*06	1380	X	434	-0-	-946	-0-	434	3			N	-0-					217
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					217
*08	1426	X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					217
*09	1380	X	458	-0-	-922	-0-	458	3			N	-0-	172	1			45
*10	1333	X	73	-0-	-1260	-0-	73	3			N	-0-					45
*11	780	X	63	-0-	-717	-0-	63	3			N	-0-					45
*12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					45
*01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					45
*02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-	61	1			749
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14465	2	101	9	N	92					841
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11763	3	79	9	N	72	130	1			783
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-	93	1			690
01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					690
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					15
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					15
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					15
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					15
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					15
*02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					15

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2214	-0-	-1475	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2634	-0-	-698	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	113	1			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					169
*08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					176
*09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1566	3	20	9	N	18					194
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	3	13	9	N	12					206
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					211
*12	1643	N	990	-0-	-653	-0-	990	3			N	-0-	178	1			33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					33

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2276	3	6	9	N	5					38
10	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	592	2	1	9	N	1					39
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					44
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3353	2	9	9	N	8					52
01	2356	X	1016	-0-	-1340	-0-	1009	3	7	9	N	6					58
02	2772	X	478	-0-	-2294	-0-	477	2	1	9	N	1					59

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	811	-0-	-477	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	3255	-0-	-2745	-0-	128	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3636	-0-	-2192	-0-	68	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	2579	-0-	-3031	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5678	-0-	-26	-0-	246	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3787	-0-	-1917	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	N	5					52
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					54
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1767	3	1	9	N	1					55
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					55
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					55
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					57

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

09	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	93	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1747	-0-	-950	-0-	76	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1893	-0-	-487	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

09	5010	X	3848	-0-	-1162	-0-	155	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	74	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	120	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	184	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	167	1	2489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

09	10350 X	9300	-0-	-1050	-0-	1174	1	8126	2	N	-0-					-0-
10	10695 X	9116	-0-	-1579	-0-	1021	1	8095	2	N	-0-					-0-
11	10050 X	8964	-0-	-1086	-0-	840	1	8124	2	N	-0-					-0-
12	9982 X	9250	-0-	-732	-0-	1225	1	8025	2	N	-0-					-0-
01	9889 X	8608	-0-	-1281	-0-	837	1	7771	2	N	-0-					-0-
02	8680 X	7597	-0-	-1083	-0-	753	1	6844	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

09	7500 X	6251	-0-	-1249	-0-	689	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	6789 X	3079	-0-	-3710	-0-	660	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	6480 X	4159	-0-	-2321	-0-	840	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	3094	-0-	-3602	-0-	978	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	3977	-0-	-2471	-0-	795	1	3182	2	N	-0-					-0-
*02	5824 X	4272	-0-	-1552	-0-	747	1	3525	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

09	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1195	1	8837	2	N	-0-					-0-
10	10013 X	9471	-0-	-542	-0-	1022	1	8449	2	N	-0-					-0-
11	9690 X	9673	-0-	-17	-0-	840	1	8833	2	N	-0-					-0-
12	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1252	1	9243	2	N	-0-					-0-
01	10013 X	9736	-0-	-277	-0-	776	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	9044 X	3697	-0-	-5347	-0-	48	1	3649	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

09	9000 X	4668	-0-	-4332	-0-	555	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	9176 X	256	-0-	-8920	-0-	256	1			N	-0-					-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8091 X	42	-0-	-8049	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	4368 X	9	-0-	-4359	-0-	9	1			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6178	3	19	9	N	17					218
*08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6445	3	26	9	N	24					242
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6018	3	14	9	N	13					255
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6214	3	47	9	N	43					298
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4744	3	17	9	N	15					313
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-	178	1			135
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					135
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4980	2	35	9	N	32					167

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	132	1	3135	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	62	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	165	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	652	1	2824	2	N	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	589	1	2471	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

09	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	356	1	8864	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	172	1	9423	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9222	-0-	-348	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6184	-0-	-3457	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5581	-0-	-4029	-0-	61	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	4470	-0-	-4210	-0-	159	1	4311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7672	3	6	9	N	5					246
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8027	2	19	9	N	17					263
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	3	22	9	N	20					283
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					283
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-	160	1			123
*02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6442	2	24	9	N	22					145

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	13191	-0-	10391	10391	296	1	12895	2	N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19530	X	19246	-0-	-284	-0-	772	1	18474	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18716	-0-	-1465	-0-	368	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	15190	-0-	-4340	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16989	-0-	-3192	-0-	841	1	16148	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	17612	-0-	-2290	-0-	17612	3			N	-0-					-0-
02	17976	X	15090	-0-	-2886	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					237
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	488	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	432	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	360	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	508	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	315	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	238	-0-	-2450	-0-	238	1			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

09	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	535	1	6775	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	371	1	7285	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	190	1	6724	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7920	-0-	-78	-0-	571	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6857	-0-	-1141	-0-	63	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5473	-0-	-1443	-0-	87	1	5386	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					76
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					76
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	583	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	448	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	345	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4155	-0-	-836	-0-	549	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	344	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3619	-0-	-889	-0-	326	1	3293	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

09	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	317	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5203	-0-	-4066	-0-	131	1	5072	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7010	-0-	-1570	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7563	-0-	-1086	-0-	330	1	7233	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	5034	-0-	-2554	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

09	5940	X	3761	-0-	-2179	-0-	469	1	3292	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	508	1	4315	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	3903	-0-	-1887	-0-	445	1	3458	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	438	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	7269	X	3770	-0-	-3499	-0-	344	1	3426	2	Y	-0-					-0-
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	302	1	2782	2	Y	-0-					-0-

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	11363	-0-	11363	11363	11363	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	21854	-0-	21854	33217	21854	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	17312	-0-	17312	50529	17312	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4420	-0-	4420	4420	131	1	4289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
11	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
12	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
*02	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	594	1	6595	2	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	425	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	304	1	5288	2	N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	623	1	6293	2	N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	704	1	3111	2	N	-0-					-0-
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	632	1	2486	2	N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11132	-0-	-688	-0-	429	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11017	-0-	-1042	-0-	200	1	10817	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	9824	-0-	-1576	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	935	-0-	-10845	-0-	37	1	898	2	N	-0-					-0-
01	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	4739	-0-	-5649	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2358	-0-	2358	2358	107	1	2251	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	13254	-0-	13254	15612	13254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6125	-0-	-505	-0-	606	1	5519	2	N	-0-					-0-
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	821	1	8365	2	N	-0-					-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	421	1	7474	2	N	-0-					-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	917	1	8627	2	N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	215	1	8737	2	N	-0-					-0-
*02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7818	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

09	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	791	1	5555	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	794	1	6735	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	815	1	6328	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6902	-0-	6902	6902	864	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	12302	X	5400	-0-	-6902	-0-	493	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	454	1	4188	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

09	9690	X	8498	-0-	-1192	-0-	331	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	5163	-0-	-4571	-0-	130	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6251	-0-	-3079	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8246	-0-	-1395	-0-	360	1	7886	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					67
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					117
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	3			N	-0-					8
12	3100	N	5672	-0-	2572	4574	5672	2			N	-0-					8
01	3100	N	5009	-0-	1909	6483	5009	3			N	-0-					8
*02	10818	X	4335	-0-	-6483	-0-	4335	2			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		1119	-0-	1119	2354	1119	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	317	1	7154	2	N	-0-			-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	171	1	7665	2	N	-0-			-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	422	1	7833	2	N	-0-			-0-
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	250	1	8220	2	N	-0-			-0-
*02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	223	1	7654	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	256	1	246	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4502	-0-	1402	1402	666	1	3836	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	8349	-0-	5549	6951	320	1	8029	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1153	1	7824	2	N	-0-			-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	-0-			-0-
11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	840	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	161	-0-	-8798	-0-	161	1			N	-0-			-0-
01	8959	X	1315	-0-	-7644	-0-	64	1	1251	2	N	-0-			-0-
*02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	436	1	5843	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	368	1	9174	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	9439	-0-	-109	-0-	171	1	9268	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	5715	-0-	-4143	-0-	225	1	5490	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	8213	-0-	-1645	-0-	8213	3			N	-0-			-0-
02	8904	X	623	-0-	-8281	-0-	623	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
*01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

09	7500	X	807	-0-	-6693	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
*01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-			-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4723	-0-	-1157	-0-	832	1	3891	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	1003	-0-	-6468	-0-	449	1	554	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	2336	-0-	-4894	-0-	571	1	1765	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	3623	-0-	-3848	-0-	780	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	3529	-0-	-3663	-0-	370	1	3159	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	2967	-0-	-1429	-0-	340	1	2627	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	660	1	8466	2	N	-0-			-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	701	1	6446	2	N	-0-			-0-
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	679	1	6480	2	N	-0-			-0-
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	N	-0-			-0-
*01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	837	1	9107	2	N	-0-			-0-
*02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	756	1	8557	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-			-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
*01	1085	X	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
*02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

09	8040	X	6979	-0-	-1061	-0-	274	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7091	-0-	-783	-0-	132	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	7368	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
*02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7341	-0-	-1599	-0-	282	1	7059	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	7504	-0-	-1734	-0-	134	1	7370	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7423	-0-	-1307	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	7884	-0-	-796	-0-	318	1	7566	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	7573	3			N	-0-			-0-
02	6916	X	6684	-0-	-232	-0-	6684	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

09	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	771	1	11750	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	543	1	11857	2	N	-0-			-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	289	1	11578	2	N	-0-			-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	841	1	11967	2	N	-0-			-0-
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	133	1	11755	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	8816	-0-	-1880	-0-	124	1	8692	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

09	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	252	1	6165	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	3456	-0-	-4325	-0-	64	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4001	-0-	-2059	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	405	1	8964	2	N	-0-			-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-			-0-
02	5992	X	5472	-0-	-520	-0-	5472	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	365	-0-	-999	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

09	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	867	1	6117	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	764	1	6062	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	639	1	5709	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	906	1	6009	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6380	-0-	-843	-0-	597	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5229	-0-	-1295	-0-	538	1	4691	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8455	-0-	-1235	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	1426	-0-	-8587	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	4324	-0-	-5689	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*01	10013	X	2438	-0-	-7575	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	1112	-0-	-4228	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
*01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	4555	-0-	-2465	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5696	-0-	-1558	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5819	-0-	-1342	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*01	6882	X	3541	-0-	-3341	-0-	837	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	1093	-0-	-5459	-0-	756	1	337	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6313	-0-	-1217	-0-	248	1	6065	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4835	-0-	-2946	-0-	90	1	4745	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	337	1	7461	2	N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	313	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	153	1	8025	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7837	-0-	-263	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	374	1	8278	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8010	-0-	-360	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	4196	-0-	-3252	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	3625	-0-	-2615	-0-	276	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4207	-0-	-2241	-0-	218	1	3989	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	3860	-0-	-2380	-0-	155	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5406	-0-	-1042	-0-	447	1	4959	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	114	1	4590	2	N	-0-					-0-
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4227	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	1189	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	1038	1	8639	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	7614	-0-	-2376	-0-	840	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	1263	1	8382	2	N	-0-					-0-
*01	10106	X	9283	-0-	-823	-0-	837	1	8446	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7999	-0-	-849	-0-	756	1	7243	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3424	-0-	424	835	3424	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3019	-0-	-81	754	3019	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	2503	-0-	-754	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		991	-0-	991	991	253	1	738	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

09	10590	X	9010	-0-	-1580	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9364	-0-	-1579	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8659	-0-	-2129	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
*02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

09	15720	X	14372	-0-	-1348	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14599	-0-	-1645	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13868	-0-	-1672	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14563	-0-	-1495	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
*02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					141
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	N	1					142
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					142
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					142
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	142	1			39
*08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					39
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	3	9	N	3					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					42
*01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
10	7223	X	1939	-0-	-5284	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-			-0-
12	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-			-0-
01	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	3			N	-0-			-0-
*02	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-			-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1544	1	6758	2	N	-0-			-0-
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1434	1	6714	2	N	-0-			-0-
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1260	1	6644	2	N	-0-			-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1637	1	7060	2	N	-0-			-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-			-0-
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	900	1	11415	2	N	-0-			-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	930	1	5902	2	N	-0-			-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	900	1	8	2	N	-0-			-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

09	8760	X	7522	-0-	-1238	-0-	304	1	7218	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7278	-0-	-1309	-0-	141	1	7137	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6547	-0-	-1553	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	6739	-0-	-1631	-0-	305	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	7319	-0-	-679	-0-	7319	3			N	-0-			-0-
*02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-			-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-			-0-
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1222	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

09	12480	X	12071	-0-	-409	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11022	-0-	-1316	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11030	-0-	-1432	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10930	-0-	-1532	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9904	-0-	-1352	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

09	18600	X	15039	-0-	-3561	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17298	-0-	-1488	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16779	-0-	-981	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17430	-0-	-798	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	15556	-0-	-96	-0-	15556	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

09	DLQ G-10		10981	-0-	10981	39054	10940	2	41	9	Y	37	37	8			24
10	DLQ G-10		11541	-0-	11541	50595	11479	2	62	9	Y	56	1	8			79
11	61513	X	10918	-0-	-50595	-0-	10901	2	17	9	Y	15					94
12	11346	X	11009	-0-	-337	-0-	11009	2			Y	-0-					94
01	11532	X	10793	-0-	-739	-0-	10793	3			Y	-0-					94
02	10416	X	9995	-0-	-421	-0-	9995	2			Y	-0-					94

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

09	DLQ G-10		7116	-0-	7116	28714	372	1	6693	2	Y	46	46	8			12
							51	9									
10	DLQ G-10		7014	-0-	7014	35728	377	1	6617	2	Y	18	1	8			29
							20	9									
11	42586	X	6858	-0-	-35728	-0-	367	1	6491	2	Y	-0-					29
12	7378	X	6377	-0-	-1001	-0-	365	1	6012	2	Y	-0-					29
01	7378	X	6241	-0-	-1137	-0-	178	1	6063	2	Y	-0-					29
*02	6636	X	5650	-0-	-986	-0-	164	1	5486	2	Y	-0-					29

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

09	DLQ G-10		11509	-0-	11509	45389	11466	2	43	9	Y	39	39	8			20
10	DLQ G-10		11713	-0-	11713	57102	11656	2	57	9	Y	52	1	8			71
11	68300	X	11198	-0-	-57102	-0-	11183	2	15	9	Y	14					85
12	12183	X	11236	-0-	-947	-0-	11236	2			Y	-0-					85
01	12183	X	11455	-0-	-728	-0-	11455	3			Y	-0-					85
02	10752	X	10279	-0-	-473	-0-	10279	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4598	-0-	-1252	-0-	808	1	3790	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	920	1	4016	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	890	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	930	1	4788	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	837	1	4160	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	359	-0-	-4093	-0-	359	1			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	14540	-0-	-730	-0-	1155	1	13385	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	14548	-0-	-1231	-0-	860	1	13688	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	12737	-0-	-2533	-0-	561	1	12176	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	14262	-0-	-1424	-0-	1211	1	13051	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	14065	-0-	-1218	-0-	240	1	13825	2	N	-0-			-0-
02	13580	X	12274	-0-	-1306	-0-	218	1	12056	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5509	-0-	-941	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5464	-0-	-446	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-			-0-
02	5152	X	2294	-0-	-2858	-0-	2294	2			N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	326	1	8057	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	5623	-0-	-3801	-0-	142	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7595	-0-	-1315	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8276	-0-	-931	-0-	361	1	7915	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	7166	-0-	-2041	-0-	7166	3			N	-0-			-0-
02	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	5858	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	5259	-0-	-3381	-0-	205	1	5054	2	N	-0-			-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	4205	-0-	-3835	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	159	1	3475	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	2395	-0-	-6750	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
02	8260	X	3539	-0-	-4721	-0-	3539	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	5713	-0-	-3197	-0-	224	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	5759	-0-	-4285	-0-	107	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5469	-0-	-4251	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5874	-0-	-2372	-0-	254	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
*02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	LSE	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	978		-0-	978	4008	9	1	969	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1079		-0-	1079	5087	10	1	1069	2	Y	-0-					8
11		2900	N	1191	-0-	-1709	3378	12	1	1179	2	Y	-0-					8
12		3100	N	392	-0-	-2708	670	28	1	364	2	Y	-0-					8
01		1636	N	966	-0-	-670	-0-	966	2			Y	-0-					8
02		896	N	860	-0-	-36	-0-	849	2	11	9	Y	10					18

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	LSE	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	8921		-0-	8921	33909	166	1	8737	2	Y	16	16	8			54
							18	9									
10	DLQ G-10	9301		-0-	9301	43210	172	1	9095	2	Y	31	1	8			84
							34	9									
11		51622	X	8412	-0-	-43210	-0-	173	1	8239	2	Y	-0-					84
12		8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	182	1	8535	2	Y	-0-					84
*01		8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	2	Y	-0-					84
*02		7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	458	1	7117	2	Y	10					94
								11	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8747	-0-	-853	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8728	-0-	-1006	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7841	-0-	-1489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7579	-0-	-1876	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9196	-0-	-259	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	5723	-0-	-2453	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10326	-0-	-1614	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9836	-0-	-1294	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	7788	-0-	-1844	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15349	-0-	-1143	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14789	-0-	-931	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14997	-0-	-1123	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14269	-0-	-1851	-0-	14269	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	12880	-0-	-1680	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17	17	8			104
10	9765	X	8665	-0-	-1100	-0-	8664	2	1	9	N	1	1	8			104
11	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	8171	2			N	-0-					104
12	9827	X	6804	-0-	-3023	-0-	6804	2			N	-0-					104
01	9827	X	8884	-0-	-943	-0-	8884	3			N	-0-					104
*02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					104

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	245	1	6134	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	265	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5017	-0-	-947	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
*02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6270	-0-	-3092	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6988	-0-	-1468	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	N	25	25	8			50
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					50
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					50
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					50
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					50
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
*02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1298	-0-	-772	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	669	-0-	-1563	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	451	-0-	-1347	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-					-0-
10	28458	X	8706	-0-	-19752	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	-0-	-0-	-22950	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
*02	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	26383	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	1212	1212	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48	-0-	48	1260	48	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15742	-0-	15742	17002	15742	3			N	-0-					-0-
*02	48644	X	31642	-0-	-17002	-0-	31642	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	3			N	-0-					84
10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	2			N	-0-					84
11	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34752	3			N	-0-					84
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					84
01	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	3			N	-0-					84
*02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					84

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5202	-0-	-1008	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6092	-0-	-511	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5137	-0-	-827	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9072	-0-	9072	10443	9072	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	8051	-0-	8051	18494	8051	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

09	10080	X	9755	-0-	-325	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10037	-0-	-317	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9583	-0-	-257	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9802	-0-	-366	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8592	-0-	-508	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	3			N	-0-					-0-
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	4746	-0-	-9793	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	17052	X	6520	-0-	-10532	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

09	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4832	-0-	-717	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4504	-0-	-735	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4273	-0-	-966	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4157	-0-	-211	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

09	31320	X	26601	-0-	-4719	-0-	26601	3			N	-0-					-0-
10	31186	X	29639	-0-	-1547	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
11	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	30254	3			N	-0-					-0-
12	30628	X	29258	-0-	-1370	-0-	29258	2			N	-0-					-0-
01	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	29981	3			N	-0-					-0-
02	28224	X	24970	-0-	-3254	-0-	24970	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8442	-0-	-486	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8425	-0-	-503	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	8041	-0-	-23	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		773	-0-	773	1598	212 523	1 9	38	2	Y	475	475	8			17
10	DLQ G-10		406	-0-	406	2004	181 10	1 9	215	2	Y	9	9	8			17
11	2265	N	261	-0-	-2004	-0-	163	1	98	2	Y	-0-					17
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	164	1	254	2	Y	-0-					17
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	184	1	11	9	Y	10					27
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	156	1	4	2	Y	-0-					27

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2939	-0-	-3841	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
01	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
*02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	6454	-0-	-7286	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	4726	-0-	-9472	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	103	-0-	-13637	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	406	-0-	-12242	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	5221	-0-	-7427	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
*02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	14470	-0-	11370	11370	14470	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3787	-0-	787	12157	3787	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	9057					N	-0-					-0-
01	9057	X	-0-	-0-	-9057	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36270	X	32520	-0-	-3750	-0-	32520	3			N	-0-					-0-
10	37479	X	35652	-0-	-1827	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	33656	-0-	-2284	-0-	33656	3			N	-0-					-0-
12	33604	X	33599	-0-	-5	-0-	33599	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	32578	-0-	-3072	-0-	32578	3			N	-0-					-0-
02	32200	X	28588	-0-	-3612	-0-	28588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	37511	3			N	-0-					-0-
10	47182	X	33810	-0-	-13372	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
11	45660	X	30557	-0-	-15103	-0-	30557	3			N	-0-					-0-
12	47182	X	28005	-0-	-19177	-0-	28005	2			N	-0-					-0-
01	43524	X	26327	-0-	-17197	-0-	26327	3			N	-0-					-0-
02	35000	X	22881	-0-	-12119	-0-	22881	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	3			N	-0-					-0-
10	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
11	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	3			N	-0-					-0-
12	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
01	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	28989	3			N	-0-					-0-
*02	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7035	-0-	7035	30862	190	1	6736	2	Y	99	99	8			18
							109	9									
10	DLQ G-10		7308	-0-	7308	38170	239	1	7067	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	45180	X	7010	-0-	-38170	-0-	225	1	6785	2	Y	-0-					18
12	7471	X	6592	-0-	-879	-0-	242	1	6350	2	Y	-0-					18
01	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	104	1	6518	3	Y	9					27
							10	9									
02	6608	X	5110	-0-	-1498	-0-	93	1	5017	2	Y	-0-					27

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
11	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
12	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
01	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17253	3			N	-0-					-0-
*02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8058	-0-	-972	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8161	-0-	-953	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8163	-0-	-703	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8001	-0-	-462	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7170	-0-	-362	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12620	-0-	-580	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12874	-0-	-828	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12370	-0-	-890	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12517	-0-	-906	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12276	-0-	-1023	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	11181	-0-	-607	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	837	1	6121	2	N	-0-					-0-
*02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	756	1	5191	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	586	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	603	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	592	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	603	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	818	-0-	-3801	-0-	408	1	410	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	1014	-0-	-3158	-0-	357	1	657	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	3			N	-0-					-0-
10	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19270	-0-	-1130	-0-	19270	3			N	-0-					-0-
12	21080	X	19160	-0-	-1920	-0-	19160	3			N	-0-					-0-
01	21080	X	18450	-0-	-2630	-0-	18450	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16408	-0-	-2632	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	8357	-0-	-1129	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	3			N	-0-					-0-
12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3			N	-0-					-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
*02	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26700	X	22976	-0-	-3724	-0-	22976	3			N	-0-					-0-
10	27590	X	19606	-0-	-7984	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	17921	-0-	-8779	-0-	17921	3			N	-0-					-0-
12	24087	X	19486	-0-	-4601	-0-	19486	3			N	-0-					-0-
01	24087	X	20117	-0-	-3970	-0-	20117	3			N	-0-					-0-
02	21448	X	18037	-0-	-3411	-0-	18037	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3864	-0-	-2166	-0-	561	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	602	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	574	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	602	1	3774	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2326	-0-	-2138	-0-	429	1	1897	2	N	-0-					-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	399	1	3885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5309	-0-	2209	2209	5309	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6439	-0-	3639	5848	6439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7568	3	10	9	N	9					242
*08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			104
*09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7060	3	18	9	N	16					120
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5565	3	13	9	N	12					132
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6724	3	28	9	N	25					157
*12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					157
*01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-	35	1			122
*02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	N	17					139

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2790	X	1682	-0-	-1108	-0-	1676	3	6	9	N	5					106
*07	2883	X	1261	-0-	-1622	-0-	1255	3	6	9	N	5					111
*08	2883	X	1300	-0-	-1583	-0-	1299	3	1	9	N	1					112
*09	2730	X	2305	-0-	-425	-0-	2299	3	6	9	N	5					117
*10	2325	X	991	-0-	-1334	-0-	989	3	2	9	N	2					119
*11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					119
*12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					119
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4033	-0-	-1157	-0-	1527	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	1708	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1724	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1641	1	3335	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3541	-0-	-1326	-0-	386	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	498	-0-	-4262	-0-	98	1	400	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9153	3	9	9	N	8					70
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					70
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7008	3	7	9	N	6					76
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10					86
01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15281	3	9	9	N	8					94
*02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9207	2	7	9	N	6					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			N	-0-					-0-
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	4799	-0-	-9864	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					N	-0-					-0-
10	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
11	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	30399	3			N	-0-					-0-
12	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
01	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	3			N	-0-					-0-
02	28364	X	28319	-0-	-45	-0-	28319	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	3			N	-0-					-0-
10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
11	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	3			N	-0-					-0-
12	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
01	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
*02	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
11	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	3			N	-0-					-0-
12	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	20560	-0-	-954	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	17080	-0-	-2352	-0-	17080	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7880	-0-	-118	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7786	-0-	-150	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6384	-0-	-784	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6997	-0-	-653	-0-	2102	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	2041	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6786	-0-	-564	-0-	1905	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7135	-0-	-274	-0-	2108	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5356	-0-	-2053	-0-	451	1	4905	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	114	1	3834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	3	3	9	N	3					466
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					466
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4105	3	10	9	N	9	173	1			302
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					302
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					302
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	6					308

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2151	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	2232	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	2160	1	4461	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	2193	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	4672	-0-	-3264	-0-	837	1	3835	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	3785	-0-	-3383	-0-	756	1	3029	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

09	DLQ G-10		6182	-0-	6182	27383	353	1	5801	2	Y	25	25	8			11
							28	9									
10	DLQ G-10		7378	-0-	7378	34761	418	1	6938	2	Y	20	1	8			30
							22	9									
11	42520	X	7759	-0-	-34761	-0-	424	1	7335	2	Y	-0-					30
12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	485	1	8922	2	Y	-0-					30
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	178	1	9582	2	Y	-0-					30
*02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	173	1	9369	2	Y	-0-					30

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

09	DLQ G-10		6263	-0-	6263	24846	355	1	5887	2	Y	19	19	8			5
							21	9									
10	DLQ G-10		5244	-0-	5244	30090	345	1	4891	2	Y	7					12
							8	9									
11	36292	X	6202	-0-	-30090	-0-	379	1	5823	2	Y	-0-					12
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	428	1	6788	2	Y	-0-					12
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	193	1	6685	2	Y	3					15
							3	9									
*02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	177	1	5834	2	Y	-0-					15

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

09	17190	X	16501	-0-	-689	-0-	16479	2	22	9	N	20	20	8			164
10	17453	X	16587	-0-	-866	-0-	16586	2	1	9	N	1	1	8			164
11	16830	X	15950	-0-	-880	-0-	15950	2			N	-0-					164
12	17112	X	16079	-0-	-1033	-0-	16079	2			N	-0-					164
01	17050	X	16082	-0-	-968	-0-	16082	3			N	-0-					164
*02	15400	X	14180	-0-	-1220	-0-	14180	2			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12717	3	9	9	N	8					236
10	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13998	2	41	9	N	37					273
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12699	3	6	9	N	5					278
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					278
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					278
*02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10486	2	130	9	N	118	185	1			211

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12161	3	30	9	N	27					301
10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13231	2	11	9	N	10					311
11	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11780	3	11	9	N	10					321
12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					321
01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					321
*02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9073	2	6	9	N	5					326

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	1068	1	5983	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1079	1	6684	2	N	-0-					-0-
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1104	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	1123	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	2956	-0-	-4794	-0-	332	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	1167	-0-	-5973	-0-	299	1	868	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	16354	-0-	-446	-0-	16342	2	12	9	N	11	11	8			128
10	17360	X	16508	-0-	-852	-0-	16508	2			N	-0-					128
11	16590	X	15991	-0-	-599	-0-	15991	2			N	-0-					128
12	16957	X	16240	-0-	-717	-0-	16240	2			N	-0-					128
01	16895	X	15982	-0-	-913	-0-	15982	3			N	-0-					128
*02	15260	X	14270	-0-	-990	-0-	14270	2			N	-0-					128

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	803	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	875	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	862	1	1847	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1082	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	902	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	915	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3336	-0-	-1314	-0-	808	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	1839	-0-	-2842	-0-	525	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	849	-0-	-3832	-0-	175	1	674	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	603	-0-	-3485	-0-	188	1	415	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	840	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2578	-0-	-832	-0-	881	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	856	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1020	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	330	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2428	-0-	-8	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7987	-0-	7987	29581	107	1	7735	2	Y	132	132	8			29
							145	9									
10	DLQ G-10		6985	-0-	6985	36566	83	1	6891	2	Y	10	3	8			36
							11	9									
11	41670	X	5104	-0-	-36566	-0-	81	1	5017	2	Y	5					41
							6	9									
12	7595	X	4931	-0-	-2664	-0-	77	1	4854	2	Y	-0-					41
01	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	141	1	5583	2	Y	21					62
							23	9									
*02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	122	1	7058	2	Y	-0-					62

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	5015	-0-	2015	2015	5015	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	18142	-0-	15042	17057	18142	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19081	-0-	15981	33038	19081	3			N	-0-					-0-
*02	49733	X	16695	-0-	-33038	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

09	15990	X	13180	-0-	-2810	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	3406	-0-	-13117	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	11070	-0-	-12600	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
12	24459	X	18584	-0-	-5875	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	18985	-0-	-5474	-0-	18985	3			N	-0-					-0-
*02	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

09	28590	X	9823	-0-	-18767	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
10	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	35623	2			N	-0-					-0-
11	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	33994	3			N	-0-					-0-
12	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31225	-0-	-3774	-0-	31225	3			N	-0-					-0-
02	31612	X	26666	-0-	-4946	-0-	26666	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

09	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6563	-0-	-784	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
*02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	572	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	565	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	539	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8247	-0-	-1642	-0-	604	1	7643	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9650	-0-	-239	-0-	476	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8472	-0-	-460	-0-	386	1	8086	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	547	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	450	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	439	1	3927	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5229	-0-	-2304	-0-	545	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	591	1	5666	2	N	-0-					-0-
*02	6804	X	6279	-0-	-525	-0-	498	1	5781	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	324	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	365	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4916	-0-	-1444	-0-	357	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1902	-0-	-3957	-0-	326	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	445	-0-	-5414	-0-	361	1	84	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	2238	-0-	-2662	-0-	370	1	1868	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7299	-0-	7299	26869	266	1	6746	2	Y	261	261	8			9
							287	9									
10	DLQ G-10		4359	-0-	4359	31228	243	1	4110	2	Y	5	5	8			9
							6	9									
11	35612	X	4384	-0-	-31228	-0-	274	1	4110	2	Y	-0-					9
12	9610	X	2020	-0-	-7590	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					9
01	9610	X	4081	-0-	-5529	-0-	203	1	3858	2	Y	18					27
							20	9									
*02	6804	X	4857	-0-	-1947	-0-	189	1	4668	2	Y	-0-					27

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7408	-0-	7408	29338	214	1	6979	2	Y	195	195	8			7
							215	9									
10	DLQ G-10		7570	-0-	7570	36908	265	1	7301	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
11	44668	X	7760	-0-	-36908	-0-	258	1	7502	2	Y	-0-					7
12	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	281	1	6899	2	Y	-0-					7
01	7564	X	6922	-0-	-642	-0-	129	1	6771	2	Y	20					27
							22	9									
*02	6832	X	6182	-0-	-650	-0-	120	1	6062	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		593	-0-	593	7344	414	1	179	9	Y	163	163	8			53
10	DLQ G-10		1957	-0-	1957	9301	543	1	1235	2	Y	163	163	8			53
							179	9									
11	10518	X	1217	-0-	-9301	-0-	449	1	755	2	Y	12					65
							13	9									
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	586	1	816	2	Y	-0-					65
01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	476	1			Y	-0-					65
02	1064	N	416	-0-	-648	-0-	416	1			Y	-0-					65

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		251	-0-	251	524	58	1	193	9	Y	175	175	8			70
10	DLQ G-10		117	-0-	117	641	84	1	33	9	Y	30	7	8			93
11	719	N	78	-0-	-641	-0-	71	1	7	9	Y	6					99
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					99
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					99
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					99

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17274	3	32	9	N	29					197
10	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20711	2	2	9	N	2					199
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16370	3	34	9	N	31					230
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					230
01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17393	3	4	9	N	4					234
*02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14953	2	37	9	N	34	90	1			178

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9041	-0-	9041	41287	9017	2	24	9	Y	22	22	8			15
10	DLQ G-10		8991	-0-	8991	50278	8948	2	43	9	Y	39					54
11	58794	X	8516	-0-	-50278	-0-	8506	2	10	9	Y	9					63
12	9703	X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					63
01	9703	X	9055	-0-	-648	-0-	9037	2	18	9	Y	16					79
02	8428	X	7580	-0-	-848	-0-	7580	2			Y	-0-					79

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7699	-0-	-1361	-0-	353	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	480	1	9230	2	N	-0-					-0-
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	458	1	8796	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6018	-0-	-2662	-0-	385	1	5633	2	N	-0-					-0-
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	246	1	9501	2	N	-0-					-0-
*02	8764	X	8474	-0-	-290	-0-	258	1	8216	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3201	-0-	3201	8647	198	1	2623	2	Y	345	345	8			33
							380	9									
10	DLQ G-10		3321	-0-	3321	11968	268	1	3043	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
11	14886	X	2918	-0-	-11968	-0-	246	1	2672	2	Y	-0-					33
12	4495	X	2480	-0-	-2015	-0-	261	1	2219	2	Y	-0-					33
01	4495	X	2584	-0-	-1911	-0-	218	1	2366	2	Y	-0-					33
02	2996	X	2123	-0-	-873	-0-	199	1	1924	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9775	-0-	9775	36631	795	1	8838	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
10	DLQ G-10		8689	-0-	8689	45320	697	1	7850	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
11	54019	X	8699	-0-	-45320	-0-	766	1	7924	2	Y	8					70
							9	9									
12	8370	X	7901	-0-	-469	-0-	670	1	7231	2	Y	-0-					70
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	361	1	8120	2	Y	-0-					70
*02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	340	1	7679	2	Y	-0-					70

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2446	-0-	2446	16405	99	1	2165	2	Y	165	165	8			39
							182	9									
10	DLQ G-10		4920	-0-	4920	21325	101	1	4802	2	Y	15	4	8			50
							17	9									
11	27851	X	6526	-0-	-21325	-0-	101	1	6423	2	Y	2					52
							2	9									
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	101	1	6028	2	Y	-0-					52
01	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	176	1	4455	2	Y	10					62
							11	9									
02	4676	X	1994	-0-	-2682	-0-	159	1	1835	2	Y	-0-					62

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	19989	132	1	5175	2	Y	145	145	8			33
							160	9									
10	DLQ G-10		7431	-0-	7431	27420	119	1	7299	2	Y	12	3	8			42
							13	9									
11	34205	X	6785	-0-	-27420	-0-	107	1	6666	2	Y	11					53
							12	9									
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	108	1	6083	2	Y	-0-					53
01	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	188	1	4250	2	Y	9					62
							10	9									
02	5152	X	1780	-0-	-3372	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					62

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8354	-0-	-202	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7798	-0-	-482	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8097	-0-	-459	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7000	-0-	-728	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		14013	-0-	14013	57640	130	1	13843	2	Y	36	36	8			86
							40	9									
10	DLQ G-10		14206	-0-	14206	71846	137	1	14021	2	Y	44	1	8			129
							48	9									
11	85513	X	13667	-0-	-71846	-0-	143	1	13524	2	Y	-0-					129
12	14756	X	14721	-0-	-35	-0-	160	1	14561	2	Y	-0-					129
01	14570	X	14559	-0-	-11	-0-	14559	2			Y	-0-					129
02	13076	X	12899	-0-	-177	-0-	12882	2	17	9	Y	15					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4987	-0-	4987	17347	150	1	4816	2	Y	19	19	8			53
							21	9									
10	DLQ G-10		3820	-0-	3820	21167	154	1	3641	2	Y	23	1	8			75
							25	9									
11	22734	X	1567	-0-	-21167	-0-	132	1	1435	2	Y	-0-					75
12	4774	X	326	-0-	-4448	-0-	106	1	220	2	Y	-0-					75
01	4774	X	421	-0-	-4353	-0-	421	1			Y	-0-					75
02	4312	X	315	-0-	-3997	-0-	298	1	17	9	Y	15					90

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

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

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		690	-0-	690	18197	64	1	592	2	Y	31	31	8			10
							34	9									
10	DLQ G-10		4032	-0-	4032	22229	89	1	3939	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	29139	X	6910	-0-	-22229	-0-	100	1	6806	2	Y	4					17
							4	9									
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	104	1	7007	2	Y	-0-					17
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	159	1	7833	2	Y	45					62
							50	9									
*02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	144	1	7643	2	Y	-0-					62

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3834	-0-	3834	14894	294	1	3523	2	Y	15	15	8			3
							17	9									
10	DLQ G-10		3603	-0-	3603	18497	309	1	3288	2	Y	5					8
							6	9									
11	21642	X	3145	-0-	-18497	-0-	293	1	2852	2	Y	-0-					8
12	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	287	1	2506	2	Y	-0-					8
01	3782	X	1652	-0-	-2130	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					8
02	3416	X	456	-0-	-2960	-0-	92	1	364	2	Y	-0-					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		7514	-0-	7514	28481	374	1	7098	2	Y	38	38	8			4
							42	9									
10	DLQ G-10		7843	-0-	7843	36324	375	1	7458	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
11	42741	X	6417	-0-	-36324	-0-	318	1	6099	2	Y	-0-					12
12	7223	X	4110	-0-	-3113	-0-	276	1	3834	2	Y	-0-					12
01	7223	X	4411	-0-	-2812	-0-	151	1	4257	2	Y	3					15
							3	9									
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	150	1	3798	2	Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4601	-0-	-355	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24180	3	36	9	N	33					690
10	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26901	2	53	9	N	48					738
11	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	22392	3	70	9	N	64					802
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-	139	1			663
01	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	3			N	-0-	49	1			614
*02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19451	2	64	9	N	58	88	1			584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16967	3	110	9	N	100					131
10	8742	X	2543	-0-	-6199	-0-	2521	2	22	9	N	20	122	1			29
11	8460	X	421	-0-	-8039	-0-	409	3	12	9	N	11					40
12	8742	X	1885	-0-	-6857	-0-	1885	2			N	-0-	7	1			33
01	8742	X	6	-0-	-8736	-0-	6	3			N	-0-	2	1			31
*02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11604	2	223	9	N	203	182	1			52

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15537	3	61	9	N	55					839
10	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17742	2	79	9	N	72	63	1			848
11	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17563	3	73	9	N	66					914
12	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-	122	1			792
01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	3			N	-0-	43	1			749
*02	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17983	2	73	9	N	66	41	1			774

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16631	3	84	9	N	76	68	1			639
10	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23784	2	129	9	N	117	125	1			631
11	17400	X	17122	-0-	-278	-0-	17026	3	96	9	N	87					718
12	17980	X	9610	-0-	-8370	-0-	9610	2			N	-0-	35	1			683
01	21390	X	6961	-0-	-14429	-0-	6961	3			N	-0-	12	1			671
02	19320	X	2518	-0-	-16802	-0-	2518	2			N	-0-	136	1			535

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	30	116	1			88
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	50					138
11	13320	X	9784	-0-	-3536	-0-	9753	3	31	9	N	28					166
12	13764	X	8294	-0-	-5470	-0-	8294	2			N	-0-	18	1			148
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-	87	1			61
02	9128	X	1554	-0-	-7574	-0-	1551	2	3	9	N	3	8	1			56

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19990	3	73	9	N	66					94
10	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18053	2	62	9	N	56	61	1			89
11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13506	3	64	9	N	58					147
12	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-	58	1			89
01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18763	3	95	9	N	86	175	1			-0-
*02	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16741	2	105	9	N	95	85	1			10

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		6043	-0-	6043	6043	6043	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		5735	-0-	5735	11778	5735	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3751	-0-	3751	15529	3751	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4296	-0-	4296	19825	4296	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4742	-0-	4742	24567	4742	3			N	-0-					-0-
*02	26515	X	1948	-0-	-24567	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

09	22890	X	20515	-0-	-2375	-0-	20515	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	19286	-0-	-4367	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21442	-0-	-1208	-0-	21442	3			N	-0-					-0-
12	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18111	-0-	-3093	-0-	18111	3			N	-0-					-0-
02	20020	X	17477	-0-	-2543	-0-	17477	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

09	29460	X	29298	-0-	-162	-0-	29298	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26950	-0-	-4360	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	24446	-0-	-5854	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	21695	-0-	-9615	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	17776	-0-	-12852	-0-	17776	3			N	-0-					-0-
02	27356	X	15798	-0-	-11558	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

09	19290	X	16230	-0-	-3060	-0-	16172	3	58	9	Y	53					273
10	19933	X	17713	-0-	-2220	-0-	17650	2	63	9	Y	57	133	1			197
11	19290	X	14220	-0-	-5070	-0-	14191	3	29	9	Y	26	144	1			79
12	18290	X	14191	-0-	-4099	-0-	14191	2			Y	-0-					79
01	17701	X	13650	-0-	-4051	-0-	13617	3	33	9	Y	30					109
02	15988	X	11011	-0-	-4977	-0-	10807	2	204	9	Y	185	183	1			111

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

09	24210	X	18309	-0-	-5901	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	18245	-0-	-6772	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	17427	-0-	-4803	-0-	17427	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	19564	-0-	-2756	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
01	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	3			N	-0-					-0-
*02	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18599	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11830	-0-	11830	11830	11830	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		15399	-0-	15399	27229	15399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
10	20367	X	17924	-0-	-2443	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	9710	-0-	-10000	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
12	20491	X	11282	-0-	-9209	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	5990	-0-	-14501	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	18508	X	7172	-0-	-11336	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		19077	-0-	19077	71160	18957	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
*04	DLQ G-10		18017	-0-	18017	89177	17940	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
*05	DLQ G-10		20236	-0-	20236	109413	20142	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
*06	128183	X	18770	-0-	-109413	-0-	18702	3	68	9	Y	62					62
*07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16779	3	106	9	Y	96	158	1			-0-
*08	19747	X	15360	-0-	-4387	-0-	15290	3	70	9	Y	64					64
*09	19110	X	14418	-0-	-4692	-0-	14339	3	79	9	Y	72					136
*10	19747	X	14358	-0-	-5389	-0-	14219	3	139	9	Y	126	182	1			80
*11	18780	X	11050	-0-	-7730	-0-	11043	3	7	9	Y	6	40	1			46
*12	15996	X	13796	-0-	-2200	-0-	13796	3			Y	-0-					46
*01	15376	X	12725	-0-	-2651	-0-	12685	3	40	9	Y	36					82
02	13468	X	12478	-0-	-990	-0-	12045	2	433	9	Y	394	359	1			117

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19890	X	18016	-0-	-1874	-0-	17961	3	55	9	Y	50					484
10	20553	X	18583	-0-	-1970	-0-	18557	2	26	9	Y	24	48	1			460
11	19890	X	16791	-0-	-3099	-0-	16771	3	20	9	Y	18					478
12	18569	X	16564	-0-	-2005	-0-	16564	2			Y	-0-					478
01	18569	X	15587	-0-	-2982	-0-	15587	3			Y	-0-					478
02	16772	X	13694	-0-	-3078	-0-	13559	2	135	9	Y	123	171	1			430

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					56
10	3100	N	31250	-0-	28150	31618	31012	2	238	9	N	216	100	1			172
11	3000	N	1247	-0-	-1753	29865	1247	3			N	-0-					172
12	30565	X	700	-0-	-29865	-0-	700	2			N	-0-					172
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	32582	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	40456	-0-	37356	37356	40456	2			N	-0-					-0-
01	73130	X	35774	-0-	-37356	-0-	35774	3			N	-0-					-0-
*02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	2583	-0-	-3687	-0-	2552	3	31	9	Y	28					167
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					167
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3					170
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					170
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					170
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	11141	-0-	-11119	-0-	11098	3	43	9	Y	39					89
10	23002	X	14730	-0-	-8272	-0-	14614	2	116	9	Y	105	102	1			92
11	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13601	3	54	9	Y	49					141
12	15252	X	12982	-0-	-2270	-0-	12982	2			Y	-0-	76	1			65
01	15252	X	7167	-0-	-8085	-0-	7062	3	105	9	Y	95					160
02	13300	X	9954	-0-	-3346	-0-	9930	2	24	9	Y	22					182

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	25292	-0-	-2763	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
12	28055	X	581	-0-	-27474	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	11465	-0-	-16590	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
02	25340	X	16915	-0-	-8425	-0-	16915	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	31766	-0-	-970	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	29957	-0-	-1723	-0-	29957	3			N	-0-					-0-
12	32736	X	25627	-0-	-7109	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	26359	-0-	-6377	-0-	26359	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	21463	-0-	-8105	-0-	21463	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26760	X	24138	-0-	-2622	-0-	24117	3	21	9	Y	19					93
10	27993	X	24210	-0-	-3783	-0-	24170	2	40	9	Y	36	67	1			62
11	27090	X	22582	-0-	-4508	-0-	22551	3	31	9	Y	28					90
12	25048	X	23182	-0-	-1866	-0-	23182	2			Y	-0-					90
01	24955	X	24318	-0-	-637	-0-	24199	3	119	9	Y	108					198
02	22540	X	22126	-0-	-414	-0-	22107	2	19	9	Y	17					215

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16688	3	66	9	Y	60					84
10	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14941	2	62	9	Y	56	37	1			103
11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14387	3	46	9	Y	42					145
12	17298	X	15832	-0-	-1466	-0-	15832	2			Y	-0-	61	1			84
01	17298	X	16437	-0-	-861	-0-	16350	3	87	9	Y	79					163
02	15624	X	15383	-0-	-241	-0-	15322	2	61	9	Y	55					218

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	17231	-0-	-349	-0-	17203	3	28	9	Y	25					111
10	18166	X	16100	-0-	-2066	-0-	16100	2			Y	-0-	39	1			72
11	17580	X	13896	-0-	-3684	-0-	13868	3	28	9	Y	25					97
12	18631	X	14693	-0-	-3938	-0-	14693	2			Y	-0-					97
01	18631	X	15079	-0-	-3552	-0-	15079	3			Y	-0-					97
02	16072	X	14958	-0-	-1114	-0-	14939	2	19	9	Y	17					114

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-					-0-
10	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	20828	-0-	-2032	-0-	20828	3			N	-0-					-0-
12	23622	X	10095	-0-	-13527	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	6046	-0-	-19157	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
02	22764	X	11550	-0-	-11214	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	9839	-0-	-3511	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	6308	-0-	-7487	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8389	-0-	-2951	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	6412	-0-	-2772	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27390	X	26128	-0-	-1262	-0-	26128	3			N	-0-					-0-
10	27838	X	23773	-0-	-4065	-0-	23773	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25954	-0-	-1256	-0-	25954	3			N	-0-					-0-
12	28117	X	26386	-0-	-1731	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	21300	-0-	-6817	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
02	24388	X	16688	-0-	-7700	-0-	16688	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	39104	-0-	36104	37992	39104	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	43956	-0-	40856	78848	43956	2			N	-0-					-0-
01	110038	X	31190	-0-	-78848	-0-	31190	3			N	-0-					-0-
*02	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	31519	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40320	X	36729	-0-	-3591	-0-	36729	3			N	-0-					126
10	40703	X	36246	-0-	-4457	-0-	36246	2			N	-0-					126
11	38880	X	34198	-0-	-4682	-0-	34198	3			N	-0-					126
12	38750	X	33889	-0-	-4861	-0-	33889	2			N	-0-					126
01	38285	X	32587	-0-	-5698	-0-	32587	3			N	-0-					126
02	34272	X	28649	-0-	-5623	-0-	28649	2			N	-0-					126

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		665	-0-	665	665	665	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18832	-0-	18832	19497	18832	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21779	3	50	9	Y	45					170
10	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20474	2	37	9	Y	34	178	1			26
11	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17129	3	17	9	Y	15					41
12	23467	X	15060	-0-	-8407	-0-	15060	2			Y	-0-					41
01	23467	X	9594	-0-	-13873	-0-	9494	3	100	9	Y	91					132
02	20384	X	6182	-0-	-14202	-0-	5885	2	297	9	Y	270	185	1			217

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	3			N	-0-					123
10	3100	N	24363	-0-	21263	21263	24268	2	95	9	N	86					209
11	3000	N	12460	-0-	9460	30723	12402	3	58	9	N	53					262
12	3100	N	710	-0-	-2390	28333	710	2			N	-0-	57	1			205
01	28861	X	528	-0-	-28333	-0-	528	3			N	-0-					205
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	14					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36210	X	30513	-0-	-5697	-0-	30513	3			N	-0-					-0-
10	35991	X	31004	-0-	-4987	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28792	-0-	-1568	-0-	28792	3			N	-0-					-0-
12	31527	X	28957	-0-	-2570	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	27129	-0-	-4398	-0-	27129	3			N	-0-					-0-
02	28476	X	24450	-0-	-4026	-0-	24450	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	6222	-0-	-8568	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	15283	X	11485	-0-	-3798	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
12	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	3			N	-0-					-0-
*02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41160	X	35187	-0-	-5973	-0-	35187	3			N	-0-					-0-
10	41602	X	33781	-0-	-7821	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	31227	-0-	-7893	-0-	31227	3			N	-0-					-0-
12	40424	X	31611	-0-	-8813	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31252	-0-	-6599	-0-	31252	3			N	-0-					-0-
02	32844	X	27106	-0-	-5738	-0-	27106	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29100	3	31	9	Y	28					33
10	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	28982	2	24	9	Y	22	33	1			22
11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27511	3	22	9	Y	20					42
12	30101	X	29081	-0-	-1020	-0-	29037	2	44	9	Y	40	54	1			28
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	31075	3	89	9	Y	81					109
*02	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28793	2	37	9	Y	34					143

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	41632	3			N	-0-					-0-
10	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40299	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	39406	-0-	-1274	-0-	39406	3			N	-0-					-0-
12	43028	X	39448	-0-	-3580	-0-	39448	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	38498	-0-	-4530	-0-	38498	3			N	-0-					-0-
02	38864	X	34054	-0-	-4810	-0-	34054	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39055	-0-	-4283	-0-	39055	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	37184	-0-	-4756	-0-	37184	3			N	-0-					-0-
12	43338	X	39134	-0-	-4204	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36740	-0-	-4180	-0-	36740	3			N	-0-					-0-
02	35280	X	30918	-0-	-4362	-0-	30918	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45570	X	41308	-0-	-4262	-0-	41308	3			N	-0-					-0-
10	46810	X	40119	-0-	-6691	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	36880	-0-	-7820	-0-	36880	3			N	-0-					-0-
12	42966	X	37016	-0-	-5950	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	36833	-0-	-5854	-0-	36833	3			N	-0-					-0-
02	38556	X	32981	-0-	-5575	-0-	32981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27030	X	26861	-0-	-169	-0-	26571	3	290	9	N	264	32	1			370
10	27931	X	25871	-0-	-2060	-0-	25658	3	213	9	N	194	328	1			236
11	27030	X	24209	-0-	-2821	-0-	24181	3	28	9	N	25	50	1			211
12	27931	X	11426	-0-	-16505	-0-	11426	3			N	-0-	130	1			81
01	27931	X	5462	-0-	-22469	-0-	5462	3			N	-0-	54	1			27
*02	25060	X	19905	-0-	-5155	-0-	19531	2	374	9	N	340	165	1			202

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	15377	-0-	-3793	-0-	15377	3			Y	-0-					145
10	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21211	2	64	9	Y	58	69	1			134
11	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	3			Y	-0-					134
12	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			Y	-0-					134
01	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21337	3	36	9	Y	33					167
*02	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19823	2	15	9	Y	14					181

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9678	3	33	9	Y	30					76
10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13692	2	64	9	Y	58					134
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	6	90	1			50
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					50
01	13764	X	9221	-0-	-4543	-0-	8944	3	277	9	Y	252					302
02	12432	X	5181	-0-	-7251	-0-	5131	2	50	9	Y	45					347

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					142
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	50	1			92
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3					95
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					95
01	961	X	507	-0-	-454	-0-	507	3			Y	-0-					95
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42120	X	35733	-0-	-6387	-0-	35733	3			N	-0-					-0-
10	43214	X	35126	-0-	-8088	-0-	35126	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	33091	-0-	-7109	-0-	33091	3			N	-0-					-0-
12	39897	X	32758	-0-	-7139	-0-	32758	2			N	-0-					-0-
01	36921	X	31772	-0-	-5149	-0-	31772	3			N	-0-					-0-
02	33348	X	28104	-0-	-5244	-0-	28104	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41190	X	37001	-0-	-4189	-0-	37001	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36563	-0-	-5101	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	34585	-0-	-4625	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
12	40517	X	34584	-0-	-5933	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
01	38409	X	33574	-0-	-4835	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
02	34524	X	29708	-0-	-4816	-0-	29708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	20191	-0-	-1379	-0-	20136	3	55	9	Y	50					111
10	22289	X	18079	-0-	-4210	-0-	17962	2	117	9	Y	106					217
11	21570	X	17551	-0-	-4019	-0-	17503	3	48	9	Y	44	86	1			175
12	19437	X	13377	-0-	-6060	-0-	13377	2			Y	-0-					175
01	19437	X	14561	-0-	-4876	-0-	14537	3	24	9	Y	22					197
02	17556	X	10418	-0-	-7138	-0-	10404	2	14	9	Y	13					210

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21109	3	43	9	Y	39					158
10	19065	X	19019	-0-	-46	-0-	18973	2	46	9	Y	42	100	1			100
11	20760	X	18570	-0-	-2190	-0-	18524	3	46	9	Y	42					142
12	20677	X	13640	-0-	-7037	-0-	13640	2			Y	-0-					142
01	20677	X	16067	-0-	-4610	-0-	15811	3	256	9	Y	233					375
02	18676	X	10297	-0-	-8379	-0-	10261	2	36	9	Y	33					408

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
10	18290	X	17424	-0-	-866	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
11	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
12	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	3			N	-0-					-0-
01	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
02	18116	X	15743	-0-	-2373	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19537	3	118	9	N	107	180	1			111
10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20573	3	44	9	N	40					151
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21187	3	35	9	N	32					183
12	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21413	3	74	9	N	67					250
01	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20461	3	155	9	N	141	189	1			202
*02	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17566	2	132	9	N	120	187	1			135

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		25780	-0-	25780	38033	25679	3	101	9	N	92					267
*08	T. A.		26134	-0-	26134	64167	26024	3	110	9	N	100	179	1			188
*09	88569	X	24402	-0-	-64167	-0-	24292	3	110	9	N	100					288
*10	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21379	3	116	9	N	105	183	1			210
*11	25290	X	16784	-0-	-8506	-0-	16771	3	13	9	N	12					222
*12	26133	X	21088	-0-	-5045	-0-	21088	3			N	-0-					222
*01	26133	X	19573	-0-	-6560	-0-	19573	3			N	-0-					222
02	22764	X	18624	-0-	-4140	-0-	18613	2	11	9	N	10	190	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12424	3	171	9	N	155					353
10	12741	X	10071	-0-	-2670	-0-	9914	2	157	9	N	143	181	1			315
11	12330	X	7290	-0-	-5040	-0-	7248	3	42	9	N	38					353
12	12741	X	10141	-0-	-2600	-0-	10141	2			N	-0-	187	1			166
01	12741	X	10353	-0-	-2388	-0-	10182	3	171	9	N	155	185	1			136
02	11508	X	8316	-0-	-3192	-0-	8211	2	105	9	N	95	190	1			41

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	10171	-0-	-2429	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
11	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
12	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
*02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	22337	-0-	-1933	-0-	22337	3			N	-0-					-0-
10	21638	X	16501	-0-	-5137	-0-	16501	3			N	-0-					-0-
11	24330	X	13196	-0-	-11134	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
12	25141	X	7586	-0-	-17555	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	25141	X	1889	-0-	-23252	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	2276	-0-	-18584	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	20754	-0-	-109	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	16900	-0-	-3290	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
12	20863	X	17394	-0-	-3469	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
01	20863	X	18119	-0-	-2744	-0-	18119	3			N	-0-					-0-
02	18844	X	15966	-0-	-2878	-0-	15966	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10865	3	241	9	N	219	116	1			233
10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	14979	3	83	9	N	75	64	1			244
11	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18215	3	83	9	N	75	131	1			188
12	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20413	3	66	9	N	60	225	1			23
01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21298	3	121	9	N	110	133	1			-0-
*02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	17512	2	319	9	N	290	227	1			63

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27020	3	140	9	N	127					471
10	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26025	3	140	9	N	127	149	1			449
11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24342	3	246	9	N	224	185	1			488
12	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23292	3			N	-0-					488
01	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	3			N	-0-					488
*02	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	21315	2	153	9	N	139	383	1			244

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	3			N	-0-					70
10	40021	X	34634	-0-	-5387	-0-	34634	2			N	-0-					70
11	37080	X	32968	-0-	-4112	-0-	32968	3			N	-0-					70
12	38130	X	32969	-0-	-5161	-0-	32969	2			N	-0-					70
01	36487	X	32029	-0-	-4458	-0-	32029	3			N	-0-					70
02	32592	X	28306	-0-	-4286	-0-	28306	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	16807	-0-	-3343	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18909	-0-	-591	-0-	18909	3			N	-0-					-0-
12	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3			N	-0-					-0-
01	20150	X	18533	-0-	-1617	-0-	18533	3			N	-0-					-0-
02	18200	X	16897	-0-	-1303	-0-	16897	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	13382	-0-	-3628	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
10	27187	X	11077	-0-	-16110	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	8694	-0-	-17616	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
12	27187	X	9996	-0-	-17191	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	10860	-0-	-14963	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11390	-0-	-1098	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	9193	-0-	-7097	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	5777	-0-	-9351	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10513	-0-	-1937	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
12	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
01	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	3			N	-0-					-0-
*02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	11803	-0-	-6257	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	12140	-0-	-9126	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	7645	-0-	-12935	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	8543	-0-	-12723	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	13575	-0-	-4064	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
*02	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22860	X	18121	-0-	-4739	-0-	18121	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	19914	-0-	-1414	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
11	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	22827	3			N	-0-					-0-
12	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	18277	-0-	-3031	-0-	18277	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	3			N	-0-					120
10	32085	X	27988	-0-	-4097	-0-	27988	2			N	-0-					120
11	29400	X	25807	-0-	-3593	-0-	25807	3			N	-0-					120
12	29884	X	25674	-0-	-4210	-0-	25674	2			N	-0-					120
01	28954	X	25580	-0-	-3374	-0-	25580	3			N	-0-					120
02	26152	X	21926	-0-	-4226	-0-	21926	2			N	-0-					120

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					208
10	14B2 EXT		2587	-0-	2587	2587	2427	2	160	9	N	145	171	1			182
11	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7529	4934	3	8	9	N	7					189
12	14B2 EXT		1441	-0-	1441	8970	1441	2			N	-0-					189
01	14B2 EXT		29	-0-	29	8999	29	3			N	-0-					189
*02	9519	X	520	-0-	-8999	-0-	520	2			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31980	X	28025	-0-	-3955	-0-	28025	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	28889	-0-	-2700	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	27397	-0-	-1913	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
12	30194	X	28041	-0-	-2153	-0-	28041	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	27898	-0-	-1056	-0-	27898	3			N	-0-					-0-
02	26152	X	24412	-0-	-1740	-0-	24412	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20136	3	136	9	N	124	156	1			608
*09	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18142	3	124	9	N	113	358	1			363
*10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15775	3	64	9	N	58					421
*11	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	19440	3	174	9	N	158	186	1			393
*12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17628	3	110	9	N	100	193	1			300
*01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18792	3	103	9	N	94	182	1			212
*02	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15238	2	574	9	N	522	542	1			192

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	118	-0-	-14402	-0-	115	3	3	9	Y	3					34
10	15004	X	4173	-0-	-10831	-0-	4151	2	22	9	Y	20	6	1			48
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	3					51
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					51
01	651	X	170	-0-	-481	-0-	170	3			Y	-0-					51
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2923	2	7	9	Y	6					57

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	20723	-0-	17723	47838	20561	3	162	9	N	147	23	1			265
10	66553	X	18715	-0-	-47838	-0-	18694	3	21	9	N	19	13	1			271
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-	2	1			269
12	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-	1	1			268
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					268
*02	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13461	2	165	9	N	150	177	1			241

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42420	X	36651	-0-	-5769	-0-	36651	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36278	-0-	-5386	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35189	-0-	-3091	-0-	35189	3			N	-0-					-0-
12	38409	X	36174	-0-	-2235	-0-	36174	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	36071	-0-	-1811	-0-	36071	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	31515	-0-	-2701	-0-	31515	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
10	37014	X	32082	-0-	-4932	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
11	35820	X	30420	-0-	-5400	-0-	30420	3			N	-0-					-0-
12	36239	X	30461	-0-	-5778	-0-	30461	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	29189	-0-	-5748	-0-	29189	3			N	-0-					-0-
02	30576	X	25668	-0-	-4908	-0-	25668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44520	X	43603	-0-	-917	-0-	43603	3			N	-0-					-0-
10	44020	X	38728	-0-	-5292	-0-	38728	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	37104	-0-	-3996	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
12	45043	X	38973	-0-	-6070	-0-	38973	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38748	-0-	-6295	-0-	38748	3			N	-0-					-0-
02	40684	X	33830	-0-	-6854	-0-	33830	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			N	-0-					-0-
10	30684	X	30684	-0-	-0-	-0-	30684	2			N	-0-					-0-
11	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
01	30690	X	27977	-0-	-2713	-0-	27977	3			N	-0-					-0-
02	27720	X	20858	-0-	-6862	-0-	20858	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	3			N	-0-					55
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					55
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					55
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					55
01	10137	X	7162	-0-	-2975	-0-	7162	3			N	-0-					55
02	9772	X	9079	-0-	-693	-0-	9079	2			N	-0-					55

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43260	X	39000	-0-	-4260	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39137	-0-	-4201	-0-	39137	2			N	-0-					-0-
11	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	38283	3			N	-0-					-0-
12	40300	X	39778	-0-	-522	-0-	39778	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39518	-0-	-782	-0-	39518	3			N	-0-					-0-
02	36400	X	34364	-0-	-2036	-0-	34364	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	3			N	-0-					97
10	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					97
11	25680	X	2737	-0-	-22943	-0-	2737	3			N	-0-					97
12	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					N	-0-					97
01	23591	X	546	-0-	-23045	-0-	546	3			N	-0-					97
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					97

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					N	-0-					-0-
10	38750	X	11612	-0-	-27138	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
12	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2			N	-0-					-0-
01	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	33373	-0-	-843	-0-	33373	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53550	X	37426	-0-	-16124	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	18642	-0-	-34585	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	17235	-0-	-31665	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
12	50530	X	48799	-0-	-1731	-0-	48799	2			N	-0-					-0-
01	50391	X	50391	-0-	-0-	-0-	50391	3			N	-0-					-0-
*02	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37890	X	32059	-0-	-5831	-0-	32059	3			N	-0-					-0-
10	37634	X	34004	-0-	-3630	-0-	34004	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	32966	-0-	-2524	-0-	32966	3			N	-0-					-0-
12	36673	X	32173	-0-	-4500	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	33259	-0-	-2050	-0-	33259	3			N	-0-					-0-
02	30772	X	28116	-0-	-2656	-0-	28116	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3600	-0-	-2280	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	503	-0-	-5573	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
*02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44430	X	37285	-0-	-7145	-0-	37285	3			N	-0-					-0-
10	43803	X	39845	-0-	-3958	-0-	39845	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	38133	-0-	-3237	-0-	38133	3			N	-0-					-0-
12	42749	X	37755	-0-	-4994	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38524	-0-	-2551	-0-	38524	3			N	-0-					-0-
02	35980	X	33072	-0-	-2908	-0-	33072	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32850	X	31187	-0-	-1663	-0-	31187	3			N	-0-					-0-
10	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			N	-0-					-0-
11	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	33971	3			N	-0-					-0-
12	34906	X	30931	-0-	-3975	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	33442	-0-	-1991	-0-	33442	3			N	-0-					-0-
02	32004	X	27924	-0-	-4080	-0-	27924	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	3			N	-0-					-0-
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
01	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23541	3			N	-0-					-0-
*02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10070	3	15	9	N	14					284
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-	117	1			167
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9272	3	41	9	N	37					204
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					204
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					204
*02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					204

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43230	X	35966	-0-	-7264	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
10	42501	X	38171	-0-	-4330	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36551	-0-	-3259	-0-	36551	3			N	-0-					-0-
12	41137	X	36291	-0-	-4846	-0-	36291	2			N	-0-					-0-
01	39649	X	37362	-0-	-2287	-0-	37362	3			N	-0-					-0-
02	34468	X	31300	-0-	-3168	-0-	31300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	26874	-0-	-2856	-0-	26874	3			N	-0-					-0-
10	30721	X	27625	-0-	-3096	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26296	-0-	-2474	-0-	26296	3			N	-0-					-0-
12	29729	X	25176	-0-	-4553	-0-	25176	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	21047	-0-	-8682	-0-	21047	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	15495	-0-	-9593	-0-	15495	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	3			N	-0-					140
10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					140
11	8730	X	7451	-0-	-1279	-0-	7451	3			N	-0-					140
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					140
01	9021	X	4796	-0-	-4225	-0-	4796	3			N	-0-					140
*02	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*02	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43530	X	40008	-0-	-3522	-0-	40008	3			N	-0-					-0-
10	43028	X	40018	-0-	-3010	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	38198	-0-	-1822	-0-	38198	3			N	-0-					-0-
12	41433	X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	2			N	-0-					-0-
01	41354	X	38918	-0-	-2436	-0-	38918	3			N	-0-					-0-
02	37352	X	30647	-0-	-6705	-0-	30647	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	45937	3			N	-0-					-0-
10	43865	X	42173	-0-	-1692	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
11	42450	X	42343	-0-	-107	-0-	42343	3			N	-0-					-0-
12	43865	X	40770	-0-	-3095	-0-	40770	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	40671	-0-	-3194	-0-	40671	3			N	-0-					-0-
02	39620	X	35016	-0-	-4604	-0-	35016	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11604	-0-	-6	-0-	11585	3	19	9	N	17					102
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12880	2	31	9	N	28					130
11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25148	3	21	9	N	19					149
12	19685	X	8809	-0-	-10876	-0-	8764	2	45	9	N	41	36	1			154
01	19685	X	6867	-0-	-12818	-0-	6836	3	31	9	N	28					182
02	17780	X	4282	-0-	-13498	-0-	4270	2	12	9	N	11					193

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12009	3	28	9	N	25					127
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10815	2	43	9	N	39					166
11	19500	X	7627	-0-	-11873	-0-	7624	3	3	9	N	3					169
12	20150	X	4234	-0-	-15916	-0-	4234	2			N	-0-	124	1			45
01	20150	X	6091	-0-	-14059	-0-	6040	3	51	9	N	46					91
02	11228	X	5891	-0-	-5337	-0-	5851	2	40	9	N	36					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6076	X	4403	-0-	-1673	-0-	4264	3	139	9	N	126	75	1			171
*08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					190
*09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7763	3	43	9	N	39					229
*10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5545	3	31	9	N	28					257
*11	9960	X	6269	-0-	-3691	-0-	6250	3	19	9	N	17					274
*12	10292	X	3276	-0-	-7016	-0-	3276	3			N	-0-	180	1			94
*01	10292	X	4513	-0-	-5779	-0-	4513	3			N	-0-					94
02	7280	X	3292	-0-	-3988	-0-	3292	2			N	-0-					94

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	19	-0-	-12011	-0-	19	3			N	-0-					89
10	12431	X	2394	-0-	-10037	-0-	2363	2	31	9	N	28					117
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	15997	3	19	9	N	17					134
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14861	2	36	9	N	33	62	1			105
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13662	3	40	9	N	36					141
02	12712	X	12034	-0-	-678	-0-	12001	2	33	9	N	30					171

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	13852	-0-	-2948	-0-	13833	3	19	9	N	17					108
10	17360	X	16191	-0-	-1169	-0-	16121	2	70	9	N	64					172
11	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	3			N	-0-					172
12	25978	X	16197	-0-	-9781	-0-	16160	2	37	9	N	34	153	1			53
01	25978	X	15494	-0-	-10484	-0-	15458	3	36	9	N	33					86
02	23464	X	14711	-0-	-8753	-0-	14678	2	33	9	N	30					116

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	12300	-0-	-5790	-0-	12300	3			N	-0-					-0-
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	6662	-0-	-7588	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	6977	-0-	-7748	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6643	-0-	-8857	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
02	14000	X	3547	-0-	-10453	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42030	X	38705	-0-	-3325	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	36129	-0-	-7302	-0-	36129	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	38483	-0-	-1177	-0-	38483	3			N	-0-					-0-
12	40920	X	34001	-0-	-6919	-0-	34001	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	34928	-0-	-5992	-0-	34928	3			N	-0-					-0-
02	36120	X	32980	-0-	-3140	-0-	32980	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30000	X	18274	-0-	-11726	-0-	18274	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	18056	-0-	-12944	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	8695	-0-	-12905	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	14311	-0-	-8009	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	9408	-0-	-12912	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
02	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29400	X	152	-0-	-29248	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
11	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					-0-
11	789	N	417	-0-	-372	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	N	460	-0-	-1351	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	85	1	3121	2	Y	1					16
							1	9									
10	4619	X	3306	-0-	-1313	-0-	91	1	3215	2	Y	-0-					16
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	101	1	3512	2	Y	1					17
							1	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	98	1	3369	2	Y	1					18
							1	9									
01	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	98	1	3198	2	Y	-0-					18
02	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	81	1	2921	2	Y	2					20
							2	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	22	1	814	2	N	-0-					208
10	1116	N	827	-0-	-289	-0-	23	1	804	2	N	-0-					208
11	1320	N	624	-0-	-696	-0-	17	1	607	2	N	-0-					208
12	868	N	412	-0-	-456	-0-	12	1	400	2	N	-0-					208
01	837	N	344	-0-	-493	-0-	10	1	334	2	N	-0-					208
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	9	1	313	2	N	-0-					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	-0-					39
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					39
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	2					41
							2	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	Y	15					56
							17	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1802	2	Y	1					57
							1	9									
*02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2277	2	Y	2					59
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	114	1	4161	2	Y	-0-					74
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	117	1	4144	2	Y	-0-					74
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	122	1	4256	2	Y	2					76
							2	9									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	125	1	4296	2	Y	27					103
							30	9									
01	4433	X	2982	-0-	-1451	-0-	89	1	2892	2	Y	1					104
							1	9									
02	4060	X	2770	-0-	-1290	-0-	74	1	2692	2	Y	4					108
							4	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2602	2	Y	5					142
							6	9									
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	2	Y	6					148
							7	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	78	1	2726	2	Y	7					155
							8	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	83	1	2853	2	Y	4					159
							4	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	2	Y	17					176
							19	9									
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	84	1	3029	2	Y	7					183
							8	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	N	-0-					222
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	67	1	2354	2	N	2					224
							2	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	1					225
							1	9									
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	41	1	1401	2	N	-0-					225
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	N	33					258
							36	9									
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	52	1	1868	2	N	-0-					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2937	-0-	-1053	-0-	78	1	2858	2	Y	1					49
							1	9									
10	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	98	1	3478	2	Y	5					54
							6	9									
11	3540	X	2298	-0-	-1242	-0-	64	1	2233	2	Y	1					55
							1	9									
12	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	74	1	2562	2	Y	20					75
							22	9									
01	3658	X	205	-0-	-3453	-0-	6	1	198	2	Y	1					76
							1	9									
02	3248	X	127	-0-	-3121	-0-	3	1	122	2	Y	2					78
							2	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	109	1	4000	2	N	3					256
							3	9									
10	4805	X	3593	-0-	-1212	-0-	99	1	3492	2	N	2					258
							2	9									
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	76	1	6638	2	N	1					259
							1	9									
12	4805	X	3124	-0-	-1681	-0-	88	1	3025	2	N	10	192	1			77
							11	9									
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	160	1	5203	2	N	5					82
							6	9									
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	145	1	5244	2	N	57					139
							63	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10009	-0-	-671	-0-	265	1	9726	2	N	16					281
							18	9									
10	10881	X	10125	-0-	-756	-0-	278	1	9832	2	N	14					295
							15	9									
11	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	298	1	10352	2	N	22					317
							24	9									
12	10757	X	10505	-0-	-252	-0-	295	1	10179	2	N	28	190	1			155
							31	9									
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	316	1	10251	2	N	27					182
							30	9									
*02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	283	1	10249	2	N	11					193
							12	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11492	-0-	-778	-0-	305	1	11187	2	N	-0-	186	1			170
10	12679	X	11786	-0-	-893	-0-	324	1	11459	2	N	3					173
							3	9									
11	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	337	1	11716	2	N	22					195
							24	9									
12	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	341	1	11749	2	N	53	186	1			62
							58	9									
01	12059	X	11691	-0-	-368	-0-	348	1	11296	2	N	43					105
							47	9									
02	11284	X	10531	-0-	-753	-0-	281	1	10182	2	N	62					167
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	3			N	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5174	-0-	2174	2174	180	1	4994	3	N	-0-					22
10	2737	N	563	-0-	-2174	-0-	180	1	383	3	N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	186	1	984	3	N	-0-					22
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					22
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	180	1	913	3	N	-0-					8
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	3	N	-0-					8
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	186	1	529	3	N	-0-					8
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	3	N	-0-					62
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	90	1	3453	3	N	-0-					62
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	93	1	2063	3	N	-0-					62
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					62
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					5
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					5
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	705	-0-	-473	-0-	93	1	612	3	N	-0-					5
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					51
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					51
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	1432	3			N	-0-					51
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					78
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					78
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					78
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					78
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	180	1	5151	3	N	-0-					15
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	3	N	-0-					15
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	186	1	2930	3	N	-0-					15
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					7
10	2170	N	1536	-0-	-634	-0-	1536	3			N	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	3			N	-0-					7
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					9
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					9
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					9
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					9
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					9

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3925	X	3619	-0-	-306	-0-	26	1	3590	3	Y	3					37
							3	9									
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	3	Y	5					42
							6	9									
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					42
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	90	1	1881	3	N	-0-					30
10	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	90	1	1967	3	N	-0-					30
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					30
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	892	1	3033	3	N	35					141
							39	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	919	1	2849	3	N	19	152	1			8
							21	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					8
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					8
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					8

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	860	1	2737	3	Y	-0-					18
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	892	1	3359	3	Y	163					181
							179	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					181
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					181
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					181
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					181

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	90	1	4001	3	N	-0-					7
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	90	1	3985	3	N	-0-					7
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	93	1	2276	3	N	-0-					7
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	90	1	2815	3	N	-0-					9
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	90	1	3144	3	N	-0-					9
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	1438	-0-	-732	-0-	93	1	1345	3	N	-0-					9
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					9
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					9

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	35	1	4740	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	35	1	4854	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	180	1	3108	3	N	-0-					22
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2792	3	N	-0-					22
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	186	1	1614	3	N	-0-					22
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					22
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					22

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	810	1	3620	3	Y	-0-					154
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	863	1	3634	3	Y	-0-					154
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					154
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					154
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					154
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					154

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3288	-0-	-217	-0-	888	1	2400	3	Y	-0-					13
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	918	1	2626	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					13
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					13
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					13

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	797	1	2341	3	Y	-0-					103
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	819	1	1833	3	Y	-0-					103
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					103
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					103
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					103
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					103

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1173	-0-	-1557	-0-	1173	3			N	-0-					72
10	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	2416	3	4	9	N	4	4	8			72
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					72
12	1209	N	269	-0-	-940	-0-	266	3	3	9	N	3	3	8			72
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	17	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	22	1	4047	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	22	1	4096	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1093	1	1745	3	N	6					71
							7	9									
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1129	1	1747	3	N	23					94
							25	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					94
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					94
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					94

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	643	1	3028	3	Y	-0-					187
10	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	556	1	2259	3	Y	1					188
							1	9									
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					188
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					188
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					188
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					188

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	17	1	3008	3	Y	-0-					45
10	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					45
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					45
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					45
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					45
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	320	1	1117	3	Y	27					71
							30	9									
10	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	380	1	1144	3	Y	-0-					71
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					71
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					71
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					71
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					71

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	341	1	1992	3	N	1					128
							1	9									
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	349	1	1545	3	N	-0-					128
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					128
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					128
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					57
10	4836	X	4011	-0-	-825	-0-	29	1	3982	3	N	-0-					57
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					57
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					57
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					57
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					57

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4568	-0-	4568	18129	25	1	4543	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4508	-0-	4508	22637	24	1	4484	3	Y	-0-					3
11	22637	X	-0-	-0-	-22637	-0-					Y	-0-					3
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					3

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	890	1	3730	3	N	27					64
							30	9									
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	920	1	3914	3	N	11					75
							12	9									
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					75
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					75
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					75
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					75

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	10208	10	1	1874	3	Y	-0-					49
10	DLQ G-10		2928	-0-	2928	13136	16	1	2912	3	Y	-0-					49
11	13136	X	-0-	-0-	-13136	-0-					Y	-0-					49
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					49
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					49
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	823	1	1745	3	Y	-0-					58
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	847	1	1399	3	Y	-0-					58
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					58
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					58
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	67	1	9085	3	Y	-0-					30
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	63	1	8756	3	Y	-0-					30
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	857	1	6375	3	N	-0-					19
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	850	1	5514	3	N	51					70
							56	9									
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					70
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					70
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					70
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					70

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6754	-0-	-146	-0-	36	1	6627	3	Y	83					161
							91	9									
10	7006	X	6944	-0-	-62	-0-	37	1	6788	3	Y	108	179	1			90
							119	9									
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					90
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					90
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					90
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					90

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	22	1	2974	3	Y	35					194
							39	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	22	1	3037	3	Y	153					347
							168	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					347
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					347
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					347
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					347

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	348	1	2458	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	354	1	1874	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5627	-0-	-1573	-0-	847	1	4780	3	N	-0-					149
10	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	881	1	5714	3	N	-0-					149
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					149
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					149
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					149
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					149

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

09	6660	X	5399	-0-	-1261	-0-	808 14	1 9	4577	3	N	13					72
10	6882	X	5701	-0-	-1181	-0-	925	1	4776	3	N	-0-					72
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					72
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					72
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					72
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					72

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

09	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	24	1	3334	3	Y	-0-					51
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	25	1	3451	3	Y	-0-					51
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					51
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					51
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					51
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					51

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

09	8310	X	3375	-0-	-4935	-0-	163 34	1 9	3178	3	N	31					141
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	64 79	1 9	8845	3	N	72	178	1			35
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					35
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					35
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					35
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					N	NO RPT					35

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	7709	3	Y	6					141
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	58 31	1 9	8008	3	Y	28	148	1			21
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					21
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					21
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					21
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					21

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	29	1	3957	3	N	-0-					33
10	5053	X	417	-0-	-4636	-0-	3	1	414	3	N	-0-					33
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					33
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					33
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					33
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7159	-0-	-431	-0-	39	1	7120	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	33	1	6089	3	Y	-0-					47
10	7068	X	4314	-0-	-2754	-0-	23	1	4291	3	Y	-0-					47
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					47
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					47
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					47

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	231	1	5591	3	Y	11					22
							12	9									
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	384	1	9085	3	Y	2					24
							2	9									
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					24
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					24
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					24
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					24

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25560	X	5566	-0-	-19994	-0-	5566	3			Y	-0-					67
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	3			Y	-0-					67
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	5982	3	65	9	Y	59	74	1			52
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6598	3	33	9	Y	30	75	1			7
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	54	1	5998	3	Y	-0-					7
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					7

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33672	X	7829	-0-	-25843	-0-	305	1	7524	3	Y	-0-					88
10	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	316	1	6582	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
11	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	318	1	7824	3	Y	82	98	1	3	8	69
							90	9									
12	7936	X	6196	-0-	-1740	-0-	251	1	5901	3	Y	40	99	1			10
							44	9									
01	7936	X	5497	-0-	-2439	-0-	248	1	5249	3	Y	-0-					10
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					10

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

09	26789	X	6216	-0-	-20573	-0-	6186	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	38
10	7068	X	3663	-0-	-3405	-0-	3662	3	1	9	Y	1	1	8			38
11	6840	X	2428	-0-	-4412	-0-	213	1	2215	3	Y	-0-					38
12	7099	X	3592	-0-	-3507	-0-	223	1	3369	3	Y	-0-					38
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	106	1	5646	3	Y	28	45	1			21
							31	9									
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					21

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

09	15497	X	621	-0-	-14876	-0-	615	1	6	9	Y	5	5	8			22
10	7564	X	6821	-0-	-743	-0-	682	1	6133	3	Y	5	5	8			22
							6	9									
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	660	1	6354	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	562	1	3486	3	Y	217	139	1	5	8	95
							239	9									
01	6820	X	3326	-0-	-3494	-0-	598	1	2728	3	Y	-0-					95
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					95

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

09	18818	X	3427	-0-	-15391	-0-	606	1	2812	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	6076	X	2997	-0-	-3079	-0-	677	1	2313	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	5670	X	3384	-0-	-2286	-0-	654	1	2718	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
12	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	680	1	4184	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	680	1	5487	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3585	X	268	-0-	-3317	-0-	268	3			Y	-0-					115
10	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	123	3			Y	-0-					115
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					115
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	8			115
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					115
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					115

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29894	X	7881	-0-	-22013	-0-	656 30	1 9	7195	3	Y	27	7	8			109
10	11129	X	5452	-0-	-5677	-0-	678 128	1 9	4646	3	Y	116	6	8			219
11	9600	X	4148	-0-	-5452	-0-	653 29	1 9	3466	3	Y	26	164	1	7	8	74
12	9920	X	7304	-0-	-2616	-0-	680	1	6615	3	Y	8	3	8			79
01	9920	X	5909	-0-	-4011	-0-	9 664 11	9 1 9	5234	3	Y	10					89
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					89

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6115	-0-	-725	-0-	44 30	1 9	6041	3	Y	27					126
10	7068	X	4786	-0-	-2282	-0-	34	1	4752	3	Y	-0-					126
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					126
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					126
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					126
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					126

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33884	X	3677	-0-	-30207	-0-	410	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	1760	-0-	-8780	-0-	506 4	1 9	1250	3	Y	4	4	8			-0-
11	10200	X	3362	-0-	-6838	-0-	597 1	1 9	2764	3	Y	1	1	8			-0-
12	10013	X	4906	-0-	-5107	-0-	617	1	4289	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	8908	-0-	-1105	-0-	680	1	8228	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12693	X	297	-0-	-12396	-0-	206	1	91	9	Y	83	163	1	1	8	23
10	5952	X	586	-0-	-5366	-0-	219	1	365	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	5070	X	455	-0-	-4615	-0-	139	1	313	3	Y	3	3	8			23
							3	9									
12	5239	X	2773	-0-	-2466	-0-	225	1	2542	3	Y	5	5	8			23
							6	9									
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	216	1	7385	3	Y	-0-					23
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					23

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12138	X	1823	-0-	-10315	-0-	213	1	1609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	225	1	2697	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4380	X	1761	-0-	-2619	-0-	214	1	1547	3	Y	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	231	1	3729	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	225	1	4326	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23372	X	15162	-0-	-8210	-0-	660	1	14405	3	Y	88	87	1			66
							97	9									
10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	645	1	16440	3	Y	88	79	1			75
							97	9									
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	644	1	11154	3	Y	72	88	1			59
							79	9									
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	682	1	16002	3	Y	70	90	1			39
							77	9									
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	649	1	15906	3	Y	61					100
							67	9									
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					100

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14759	X	4714	-0-	-10045	-0-	329	1	4370	3	Y	14	9	8			132
							15	9									
10	3968	X	403	-0-	-3565	-0-	341	1	62	9	Y	56	116	1	9	8	63
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	328	1	4756	3	Y	17	5	8			75
							19	9									
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	341	1	5820	3	Y	20	11	8			84
							22	9									
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	339	1	4499	3	Y	35					119
							39	9									
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					119

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

09	2900	N	417	-0-	-2483	2368	417	1			Y	-0-					-0-
10	2847	N	479	-0-	-2368	-0-	457	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	658	-0-	-1172	-0-	380	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	461	-0-	-1430	-0-	388	1	71	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	857	-0-	-1034	-0-	453	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

09	31161	X	6915	-0-	-24246	-0-	442	1	6473	3	Y	-0-					127
10	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	424	1	6002	3	Y	35					162
							39	9									
11	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	432	1	3489	3	Y	36					198
							40	9									
12	8618	X	6647	-0-	-1971	-0-	443	1	6135	3	Y	63	134	1	3	8	124
							69	9									
01	7905	X	6432	-0-	-1473	-0-	443	1	5943	3	Y	42					166
							46	9									
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					166

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22180	X	8222	-0-	-13958	-0-	657	1	7446	3	Y	108	87	1	20	8	66
							119	9									
10	10230	X	8084	-0-	-2146	-0-	673	1	7298	3	Y	103	79	1	15	8	75
							113	9									
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	610	1	8379	3	Y	78	88	1	6	8	59
							86	9									
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	682	1	9320	3	Y	88	90	1	18	8	39
							97	9									
01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	599	1	7486	3	Y	61					100
							67	9									
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					100

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53097	X	13343	-0-	-39754	-0-	13342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	13485	X	11844	-0-	-1641	-0-	11842	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13050	X	12134	-0-	-916	-0-	12131	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	13795	X	13143	-0-	-652	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
01	13795	X	1895	-0-	-11900	-0-	163	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	12460	X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	651	1	4882	3	N	59	4	8			129
							65	9									
10	6820	X	5812	-0-	-1008	-0-	682	1	5002	3	N	116	4	8			241
							128	9									
11	6600	X	5706	-0-	-894	-0-	659	1	4969	3	N	71	176	1	4	8	132
							78	9									
12	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	651	1	4826	3	N	79	7	8			204
							87	9									
01	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	682	1	3078	3	N	59	176	1			87
							65	9									
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					87

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49018	X	11227	-0-	-37791	-0-	11218	3	9	9	Y	8	8	8			38
10	12772	X	11265	-0-	-1507	-0-	11245	3	20	9	Y	18	8	8			48
11	12360	X	10984	-0-	-1376	-0-	9	1	10955	3	Y	18	7	8			59
							20	9									
12	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	10841	3	28	9	Y	25	40	1	7	8	37
01	12400	X	11109	-0-	-1291	-0-	11095	3	14	9	Y	13					50
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1149	-0-	-1751	2131	204	1	889	3	Y	51	88	1			76
							56	9									
10	2853	N	722	-0-	-2131	-0-	225	1	490	3	Y	6	6	8			76
							7	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	216	1	1081	3	Y	-0-					76
12	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	214	1	1287	3	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	223	1	878	3	Y	57	91	1			42
							63	9									
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					42

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	5065	3	52	9	Y	47	3	1			82
10	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	5186	3	45	9	Y	41					123
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3100	-0-	-1760	-0-	1500	1	1600	3	N	-0-					95
10	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	1550	1	1305	3	N	-0-					95
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					95
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					95
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					95
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					95

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	919	1	6629	3	Y	2					72
							2	9									
10	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	943	1	6055	3	Y	2					74
							2	9									
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					74
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					74
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					74
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					74

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	723	1 8 9	6074	3	N	7					126
10	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	740	1 1 9	5090	3	N	1					127
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					127
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					127
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					127
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT					127

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23783	X	4553	-0-	-19230	-0-	329	1 6 9	4218	3	Y	5	5	8			203
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329	1 17 9	6771	3	Y	15	10	8			208
11	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1 8 9	7300	3	Y	7	7	8			208
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	336	1 9 9	6657	3	Y	8	8	8			208
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	330	1	7240	3	Y	-0-					208
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					208

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29705	X	6421	-0-	-23284	-0-	329	1 1 9	6091	3	Y	1	1	8			-0-
10	8091	X	2655	-0-	-5436	-0-	330	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	4446	-0-	-3384	-0-	324	1	4122	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	3259	-0-	-4181	-0-	327	1	2932	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	4223	-0-	-3217	-0-	330	1	3893	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	7489	-0-	-2921	-0-	642	1	6813	3	N	31	3	8			60
							34	9									
10	10757	X	8346	-0-	-2411	-0-	672	1	7611	3	N	57	7	8			110
							63	9									
11	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	629	1	5963	3	N	27	5	8			132
							30	9									
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	674	1	8398	3	N	54	7	8			179
							59	9									
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	637	1	7957	3	N	22					201
							24	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					N	NO RPT					201

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	55	1	9933	3	Y	20					107
							22	9									
10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	55	1	10204	3	Y	-0-					107
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					107
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					107
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					107
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					107

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3221	-0-	-1339	-0-	18	1	3203	3	N	-0-					145
10	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	22	1	4176	3	N	11					156
							12	9									
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					156
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					156
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					156
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					156

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8132	-0-	-1288	-0-	59	1	8073	3	Y	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	64	1	8976	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25001	X	5621	-0-	-19380	-0-	330	1	5204	3	Y	79	109	1	5	8	110
							87	9									
10	7254	X	1978	-0-	-5276	-0-	330	1	1455	3	Y	175	108	1	5	8	172
							193	9									
11	7020	X	348	-0-	-6672	-0-	320	1	28	9	Y	25	104	1	4	8	89
12	5549	X	395	-0-	-5154	-0-	325	1	70	9	Y	64	103	1	6	8	44
01	5549	X	350	-0-	-5199	-0-	326	1	24	9	Y	22					66
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					66

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3164	X	695	-0-	-2469	-0-	660	1	35	9	Y	32	88	1	5	8	105
10	868	X	693	-0-	-175	-0-	681	1	3	3	Y	8	8	8			105
							9	9									
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	654	1	2193	3	Y	9	9	8			105
							10	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	682	1	1126	3	Y	117	168	1	10	8	44
							129	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	681	1	425	3	Y	71	83	1			32
							78	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					32

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62347	X	12176	-0-	-50171	-0-	660	1	11480	3	Y	33	88	1	6	8	105
							36	9									
10	16647	X	12130	-0-	-4517	-0-	681	1	11440	3	Y	8	8	8			105
							9	9									
11	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	653	1	18047	3	Y	7	7	8			105
							8	9									
12	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	682	1	21001	3	Y	114	168	1	7	8	44
							125	9									
01	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	666	1	20782	3	Y	71	83	1			32
							78	9									
02	14644	X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					Y	NO RPT					32

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34983	X	8214	-0-	-26769	-0-	330	1	7828	3	Y	51	70	1	4	8	70
							56	9									
10	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	330	1	7728	3	Y	113	69	1	4	8	110
							124	9									
11	8970	X	8815	-0-	-155	-0-	320	1	8475	3	Y	18	66	1	5	8	57
							20	9									
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	309	1	9295	3	Y	43	66	1	6	8	28
							47	9									
01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	50	1	8317	3	Y	14					42
							15	9									
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					42

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	355	-0-	-2545	1975	287	1	68	9	Y	62	5	8			139
10	2352	N	377	-0-	-1975	-0-	341	1	36	9	Y	33	6	8			166
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	319	1	18	9	Y	16	5	8			177
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	341	1	225	3	Y	59	9	8			227
							65	9									
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	9	Y	23	173	1			77
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					77

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	669	-0-	-1251	-0-	655	1	14	9	N	13	5	8			50
10	1984	X	728	-0-	-1256	-0-	681	1	47	9	N	43	6	8			87
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	1	8	9	N	7	7	8			87
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	1	10	9	N	9	9	8			87
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	1			N	-0-					87
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					87

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	387	1	1205	3	N	5	5	8			50
							6	9									
10	1147	X	458	-0-	-689	-0-	457	1	1	9	N	1	1	8			50
11	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	1			N	-0-					50
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	675	1	1530	3	N	7	7	8			50
							8	9									
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	682	1	3010	3	N	-0-					50
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1377	-0-	-1863	-0-	657	1	720	3	N	-0-					136
10	3348	X	1200	-0-	-2148	-0-	657	1	543	3	N	-0-					136
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	641	1	829	3	N	-0-					136
12	2449	X	1193	-0-	-1256	-0-	655	1	538	3	N	-0-					136
01	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	656	1	2	3	N	-0-					136
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					136

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9733	-0-	-347	-0-	9716	3	17	9	N	15					199
10	10323	X	9572	-0-	-751	-0-	9570	3	2	9	N	2					201
11	9810	X	9095	-0-	-715	-0-	9075	3	20	9	N	18	165	1			54
12	10044	X	9298	-0-	-746	-0-	9270	3	28	9	N	25					79
01	10044	X	9179	-0-	-865	-0-	9149	3	30	9	N	27					106
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT					106

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5284	-0-	-1946	-0-	845	1	4439	3	N	-0-					52
10	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	927	1	5910	3	N	-0-					52
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					52
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					52
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					52
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					52

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	679	-0-	-3671	-0-	647	1	32	9	N	29	6	8			144
10	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	651	1	10	9	N	9	6	8			147
11	2580	X	666	-0-	-1914	-0-	657	1	9	9	N	8	8	8			147
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	669	1	31	9	N	28	11	8			164
01	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	669	1	22	9	N	20					184
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					184

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	975	1	11044	3	Y	105	170	1			39
							116	9									
*06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
*07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
*08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	926	1	10230	3	Y	-0-					39
10	11253	X	10611	-0-	-642	-0-	951	1	9660	3	Y	-0-					39
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					39
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					39
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					39
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					39

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11233	-0-	-707	-0-	11186	3	47	9	N	43	166	1	1	8	42
10	12307	X	11662	-0-	-645	-0-	11622	3	40	9	N	36	4	8			74
11	11910	X	11188	-0-	-722	-0-	11164	3	24	9	N	22	4	8			92
12	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12175	3	22	9	N	20	5	8			107
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12483	3	44	9	N	40					147
02	10528	X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					N	NO RPT					147

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	39 22	1 9	5347	3	N	20					166
10	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	42 1	1 9	5858	3	N	1					167
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					167
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					167
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					167
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					167

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8210	X	1844	-0-	-6366	-0-	330 73	1 9	1441	3	Y	66	173	1	5	8	75
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	341 138	1 9	8254	3	Y	125	9	8			191
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	330 123	1 9	11496	3	Y	112	167	1	7	8	129
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	341 153	1 9	12576	3	Y	139	7	8			261
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	337 197	1 9	9254	3	Y	179	350	1			90
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	67	1	9125	3	Y	24					123
							26	9									
10	10478	X	9407	-0-	-1071	-0-	67	1	9318	3	Y	20					143
							22	9									
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					143
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					143
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					143
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					143

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35729	X	8067	-0-	-27662	-0-	8066	3	1	9	Y	1	1	8			141
10	10013	X	6256	-0-	-3757	-0-	6256	3			Y	-0-					141
11	9630	X	5524	-0-	-4106	-0-	5524	3			Y	-0-					141
12	8804	X	5989	-0-	-2815	-0-	5989	3			Y	-0-					141
01	8711	X	5360	-0-	-3351	-0-	5360	3			Y	-0-					141
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51928	X	11966	-0-	-39962	-0-	330	1	11630	3	Y	5	2	8			65
							6	9									
10	13795	X	12997	-0-	-798	-0-	341	1	12631	3	Y	23	57	1			31
							25	9									
11	13260	X	11830	-0-	-1430	-0-	330	1	11489	3	Y	10	4	8			37
							11	9									
12	11656	X	9094	-0-	-2562	-0-	332	1	8758	3	Y	4					41
							4	9									
01	11656	X	9048	-0-	-2608	-0-	326	1	8702	3	Y	18					59
							20	9									
02	10528	X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT					59

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34695	X	7436	-0-	-27259	-0-	7432	3	4	9	Y	4	4	8			186
10	9703	X	4823	-0-	-4880	-0-	4820	3	3	9	Y	3	3	8			186
11	9390	X	3700	-0-	-5690	-0-	3700	3			Y	-0-					186
12	8959	X	5102	-0-	-3857	-0-	5101	3	1	9	Y	1	1	8			186
01	8742	X	6008	-0-	-2734	-0-	6008	3			Y	-0-					186
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11120	-0-	-340	-0-	81 41	1 9	10998	3	N	37	159	1			12
10	11687	X	10996	-0-	-691	-0-	78	1	10918	3	N	-0-					12
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					12
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					12
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					12
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	654 113	1 9	7750	3	N	103	171	1	9	8	67
10	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	682 283	1 9	8901	3	N	257	172	1	11	8	141
11	9090	X	6617	-0-	-2473	-0-	647 86	1 9	5884	3	N	78	11	8			208
12	9393	X	9145	-0-	-248	-0-	668 151	1 9	8326	3	N	137	169	1	15	8	161
01	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	679 84	1 9	7666	3	N	76	176	1			61
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					61

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	894	1	4455	3	N	-0-					24
10	5828	X	5260	-0-	-568	-0-	922	1	4338	3	N	-0-					24
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					24
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					24
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					24
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					24

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	54	1	7304	3	N	-0-					17
10	7967	X	7746	-0-	-221	-0-	55 19	1 9	7672	3	N	17					34
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					34
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					34
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					34
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					34

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	32	1	5905	3	N	-0-					79
10	6479	X	5928	-0-	-551	-0-	32	1	5896	3	N	-0-					79
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					79
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					79
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					79
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	771	1	4821	3	Y	-0-					42
10	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	866	1	5463	3	Y	-0-					42
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					42
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					42
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					42
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					42

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					105
10	9114	X	5983	-0-	-3131	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					105
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					105
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					105
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					105
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					105

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6925	-0-	-95	-0-	38 4	1 9	6883	3	Y	4					31
10	7130	X	7073	-0-	-57	-0-	38 3	1 9	7032	3	Y	3					34
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					34
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					34

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	330	1	149	9	N	135	177	1	1	8	32
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	338	1	89	9	N	81	2	8			111
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	321 8	1 9	8	3	N	7	1	8			117
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	331	1	74	9	N	67					184
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	326	1	21	9	N	19	171	1			32
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11573	-0-	-607	-0-	11471	3	102	9	N	93	1	8			137
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11628	3	171	9	N	155	171	1	2	8	119
11	11820	X	11021	-0-	-799	-0-	10865	3	156	9	N	142	173	1	1	8	87
12	12214	X	10810	-0-	-1404	-0-	10726	3	84	9	N	76	2	8			161
01	12214	X	10874	-0-	-1340	-0-	10718	3	156	9	N	142	171	1			132
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					N	NO RPT					132

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	54	1	9797	3	N	55					74
							61	9									
10	9827	X	9528	-0-	-299	-0-	51	1	9477	3	N	-0-					74
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					74
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					74
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					74
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					74

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3083	-0-	-1027	-0-	16	1	2958	3	N	99					148
							109	9									
10	3348	X	843	-0-	-2505	-0-	4	1	653	3	N	169	169	1			148
							186	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					148
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					148
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					148
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					148

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10262	-0-	-268	-0-	429	1	9826	3	N	6	3	8			27
							7	9									
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	456	1	10636	3	N	6	4	8			29
							7	9									
11	12060	X	9859	-0-	-2201	-0-	412	1	9435	3	N	11	1	8			39
							12	9									
12	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	408	1	10247	3	N	9	6	8			42
							10	9									
01	12462	X	8481	-0-	-3981	-0-	430	1	8042	3	N	8					50
							9	9									
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					N	NO RPT					50

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	428	1	605	3	N	43	1	8			149
							47	9									
10	4712	X	2466	-0-	-2246	-0-	444	1	1902	3	N	109	171	1	6	8	81
							120	9									
11	4560	X	2004	-0-	-2556	-0-	427	1	1520	3	N	52	4	8			129
							57	9									
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	450	1	2677	3	N	60	8	8			181
							66	9									
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	427	1	2289	3	N	32					213
							35	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22061	X	4446	-0-	-17615	-0-	123	1	4291	3	Y	29	44	1	3	8	38
							32	9									
10	6665	X	6445	-0-	-220	-0-	232	1	6213	3	Y	-0-					38
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	3	1	6896	3	Y	-0-					38
12	6138	X	5195	-0-	-943	-0-	3	1	5192	3	Y	-0-					38
01	6448	X	3021	-0-	-3427	-0-	167	1	2823	3	Y	28	45	1			21
							31	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					21

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11129	X	232	-0-	-10897	-0-	213	3	19	9	Y	17	18	1			20
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1540	3	28	9	Y	25	18	1			27
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	Y	5					32
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6410	3	25	9	Y	23	17	1			38
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8145	3	14	9	Y	13	17	1			34
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					34

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	429	1	7700	3	N	2	1	8			25
							2	9									
10	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	451	1	8016	3	N	39	4	8			60
							43	9									
11	8400	X	6685	-0-	-1715	-0-	407	1	6269	3	N	8	1	8			67
							9	9									
12	8680	X	7582	-0-	-1098	-0-	408	1	7162	3	N	11	4	8			74
							12	9									
01	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	432	1	7031	3	N	15					89
							17	9									
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					N	NO RPT					89

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52651	X	10303	-0-	-42348	-0-	10291	3	12	9	Y	11	119	1			43
10	14973	X	6030	-0-	-8943	-0-	6030	3			Y	-0-					43
11	14490	X	3931	-0-	-10559	-0-	3931	3			Y	-0-					43
12	9982	X	2820	-0-	-7162	-0-	2820	3			Y	-0-					43
01	9982	X	7618	-0-	-2364	-0-	7618	3			Y	-0-					43
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

09	15129	X	3631	-0-	-11498	-0-	205	1	3310	3	Y	105	112	1			50
							116	9									
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	217	1	3549	3	Y	-0-					50
11	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	183	1			Y	-0-					50
12	3751	X	1799	-0-	-1952	-0-	225	1	1574	3	Y	-0-					50
01	3751	X	608	-0-	-3143	-0-	216	1	351	3	Y	37					87
							41	9									
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					87

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

09	25142	X	4186	-0-	-20956	-0-	137	1	3925	3	Y	113	119	1			54
							124	9									
10	7347	X	3305	-0-	-4042	-0-	217	1	3088	3	Y	-0-					54
11	7110	X	3835	-0-	-3275	-0-	154	1	3681	3	Y	-0-					54
12	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	225	1	5203	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	216	1	5375	3	Y	39					93
							43	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					93

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

09	42776	X	10452	-0-	-32324	-0-	10310	3	142	9	Y	129	141	1			158
10	10695	X	10446	-0-	-249	-0-	10224	3	222	9	Y	202	147	1			213
11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10843	3	48	9	Y	44					257
12	11439	X	11008	-0-	-431	-0-	10801	3	207	9	Y	188	139	1			306
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11396	3	111	9	Y	101	138	1			269
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					269

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

09	10153	X	2948	-0-	-7205	-0-	2942	3	6	9	Y	5	58	1			21
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					21
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					21
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					21
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			Y	-0-					21
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	5704	-0-	-3806	-0-	31	1	5664	3	Y	8	4	1			15
							9	9									
10	7998	X	3143	-0-	-4855	-0-	17	1	3126	3	Y	-0-					15
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					15
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	54	1	9751	3	Y	11	6	1			21
							12	9									
10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	64	1	11991	3	Y	-0-					21
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					21
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					21

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	66					133
							73	9									
10	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	20	1	3700	3	N	61	165	1			29
							67	9									
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					29
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					29
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					29
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					29

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12635	X	5477	-0-	-7158	-0-	5458	3	19	9	Y	17	18	1			20
10	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	3343	3	28	9	Y	25	18	1			27
11	3990	X	3083	-0-	-907	-0-	3077	3	6	9	Y	5					32
12	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	2837	3	25	9	Y	23	17	1			38
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4188	3	14	9	Y	13	17	1			34
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					34

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16803	X	205	-0-	-16598	-0-	70	1	135	9	Y	123	130	1			59
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					59
11	6390	X	1677	-0-	-4713	-0-	80	1	1597	3	Y	-0-					59
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					59
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6002	3	46	9	Y	42					101
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					101

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	499	-0-	-41	-0-	3 7	1 9	489	3	N	6					6
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					6
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	1539	1	7122	3	N	-0-					9
10	9610	X	7543	-0-	-2067	-0-	1582	1	5961	3	N	-0-					9
*11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					9
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					9
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					9
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					9

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11696	-0-	-724	-0-	63 61	1 9	11572	3	N	55					91
10	12834	X	11138	-0-	-1696	-0-	60	1	11078	3	N	-0-					91
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					91
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					91
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					91
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					91

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	16160	-0-	-820	-0-	87 120	1 9	15953	3	N	109					116
10	17143	X	16352	-0-	-791	-0-	87 83	1 9	16182	3	N	75	129	1			62
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					62
12	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					62
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					62
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT					62

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5729	-0-	2729	2729	658 151	1 9	4920	3	N	137	171	1	5	8	72
10	3100	N	4014	-0-	914	3643	682 157	1 9	3175	3	N	143	173	1	10	8	32
11	3000	N	3259	-0-	259	3902	639 156	1 9	2464	3	N	142	8	8			166
12	4572	X	670	-0-	-3902	-0-	625	1	45	9	N	41	176	1	9	8	22
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	528	1	47	9	N	43					65
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	162	1			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

09	27112	X	5631	-0-	-21481	-0-	319 23	1 9	5289	3	Y	21	171	1			40
10	7254	X	4153	-0-	-3101	-0-	242 31	1 9	3880	3	Y	28	1	8			67
11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	110 23	1 9	4921	3	Y	21	1	8			87
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	97 29	1 9	6901	3	Y	26					113
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	66 26	1 9	7539	3	Y	24					137
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					137

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

09	2900	N	593	-0-	-2307	1774	308 11	1 9	274	3	Y	10					102
10	3100	N	1399	-0-	-1701	73	328 79	1 9	992	3	Y	72					174
11	1110	N	385	-0-	-725	-0-	251 11	1 9	123	3	Y	10					184
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	260	1	18	9	Y	16	180	1			20
01	1395	N	333	-0-	-1062	-0-	296	1	37	9	Y	34					54
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					54

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

09	49844	X	12301	-0-	-37543	-0-	12092	3	209	9	Y	190	171	1			81
10	12803	X	12403	-0-	-400	-0-	12234	3	169	9	Y	154	163	1			72
11	12390	X	11743	-0-	-647	-0-	11601	3	142	9	Y	129					201
12	12400	X	12202	-0-	-198	-0-	12026	3	176	9	Y	160	168	1			193
01	12400	X	11693	-0-	-707	-0-	11526	3	167	9	Y	152	172	1			173
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	21636	-0-	-234	-0-	118	1	21508	3	N	9					97
							10	9									
10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	118	1	21913	3	N	-0-					97
11	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					N	-0-					97
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					97
01	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					97
02	20188	X	NO RPT	-0-	-20188	-0-					N	NO RPT					97

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43762	X	8914	-0-	-34848	-0-	8804	3	110	9	Y	100	172	1			106
10	12307	X	9966	-0-	-2341	-0-	9959	3	7	9	Y	6					112
11	11910	X	10495	-0-	-1415	-0-	10474	3	21	9	Y	19					131
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10758	3	7	9	Y	6					137
01	10509	X	9602	-0-	-907	-0-	9580	3	22	9	Y	20					157
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					157

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	252	-0-	-373	-0-	252	1			Y	-0-					99
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			Y	-0-					99
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	1	13	9	Y	12					111
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			Y	-0-					111
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	1	9	9	Y	8					119
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					119

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8110	2434	3	239	9	Y	217	119	1	3	8	142
10	9874	X	1764	-0-	-8110	-0-	1760	3	4	9	Y	4	4	8			142
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	8			142
12	5270	X	3168	-0-	-2102	-0-	3040	3	128	9	Y	116	120	1	7	8	131
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					131
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					131

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	638	1	3122	3	N	192	176	1	4	8	189
							211	9									
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	682	1	3225	3	N	281	352	1	6	8	112
							309	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	634	1	2892	3	N	200	172	1	6	8	134
							220	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	678	1	2431	3	N	92	172	1	12	8	42
							101	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	606	1	3770	3	N	303	165	1			180
							333	9									
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	659 221	1 9	4753	3	N	201	173	1	1	8	75
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	662 193	1 9	4976	3	N	175	169	1	4	8	77
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620 102	1 9	4543	3	N	93	3	8			167
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	654 160	1 9	4785	3	N	145	201	1	4	8	107
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	648 67	1 9	4339	3	N	61					168
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					168

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	7635	-0-	-4965	-0-	659 52	1 9	6924	3	N	47	2	8			157
10	13020	X	8485	-0-	-4535	-0-	681 96	1 9	7708	3	N	87	159	1			85
11	12600	X	8909	-0-	-3691	-0-	653 61	1 9	8195	3	N	55					140
12	12338	X	6850	-0-	-5488	-0-	681 19	1 9	6150	3	N	17					157
01	9114	X	608	-0-	-8506	-0-	608	1			N	-0-					157
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					157

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24997	X	5890	-0-	-19107	-0-	330 96	1 9	5464	3	Y	87	171	1	4	8	150
10	7192	X	5532	-0-	-1660	-0-	279 116	1 9	5137	3	Y	105	174	1	1	8	80
11	6720	X	5076	-0-	-1644	-0-	317 103	1 9	4656	3	Y	94	4	8			170
12	6262	X	3616	-0-	-2646	-0-	296 150	1 9	3170	3	Y	136	175	1	6	8	125
01	6262	X	3953	-0-	-2309	-0-	307 141	1 9	3505	3	Y	128	175	1			78
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					78

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	4973	-0-	-3517	-0-	27 7	1 9	4939	3	N	6					56
10	6789	X	5357	-0-	-1432	-0-	29	1	5328	3	N	-0-					56
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					56
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					56
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					56
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	660	1	2902	3	N	221	178	1	5	8	179
							243	9									
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	682	1	2830	3	N	276	171	1	5	8	279
							304	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	618	1	1959	3	N	175	174	1	7	8	273
							193	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	665	1	2255	3	N	162	179	1	7	8	249
							178	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	587	1	1711	3	N	163	174	1			238
							179	9									
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					238

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33760	X	7938	-0-	-25822	-0-	7904	3	34	9	Y	31	17	1			21
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					21
11	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	4202	3			Y	-0-					21
12	8091	X	4377	-0-	-3714	-0-	4358	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	19
01	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4873	3			Y	-0-					19
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					19

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25224	X	5805	-0-	-19419	-0-	5729	3	76	9	Y	69	38	1			46
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					46
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					46
12	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5874	3	40	9	Y	36	39	1			43
01	6665	X	97	-0-	-6568	-0-	97	3			Y	-0-					43
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					43

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13191	X	2766	-0-	-10425	-0-	330	1	2390	3	Y	42	5	8			164
							46	9									
10	4588	X	2272	-0-	-2316	-0-	338	1	1889	3	Y	41	165	1	6	8	34
							45	9									
11	4440	X	1824	-0-	-2616	-0-	330	1	1444	3	Y	45	5	8			74
							50	9									
12	3069	X	1400	-0-	-1669	-0-	318	1	1037	3	Y	41	8	8			107
							45	9									
01	2914	X	1622	-0-	-1292	-0-	313	1	1270	3	Y	35					142
							39	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14971	X	6464	-0-	-8507	-0-	315 42	1 9	6107	3	Y	38	170	1	11	8	40
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	299 59	1 9	5862	3	Y	54	15	8			79
11	6150	X	4793	-0-	-1357	-0-	312 41	1 9	4440	3	Y	37	6	8			110
12	6355	X	3987	-0-	-2368	-0-	259 45	1 9	3683	3	Y	41	15	8			136
01	6355	X	288	-0-	-6067	-0-	276	1	12	9	Y	11					147
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					147

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	7839	-0-	-4221	-0-	43 6	1 9	7790	3	N	5					30
10	12462	X	11381	-0-	-1081	-0-	61	1	11320	3	N	-0-					30
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					30
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					30
01	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					30
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					N	NO RPT					30

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	17362	-0-	-2978	-0-	95	1	17267	3	N	-0-					108
10	21018	X	17426	-0-	-3592	-0-	93 102	1 9	17231	3	N	93	173	1			28
11	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					28
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					28
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					28
02	16212	X	NO RPT	-0-	-16212	-0-					N	NO RPT					28

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	8715	-0-	-1575	-0-	47 23	1 9	8645	3	N	21					35
10	10106	X	9840	-0-	-266	-0-	53	1	9787	3	N	-0-					35
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					35
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					35
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					35
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					N	NO RPT					35

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	5	1	953	3	N	-0-					13
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					13
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					13
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					13
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10575	-0-	-435	-0-	57	1	10442	3	N	69	174	1			67
							76	9									
10	11191	X	10868	-0-	-323	-0-	58	1	10770	3	N	36					103
							40	9									
11	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					103
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					103
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					103
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT					103

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49869	X	12374	-0-	-37495	-0-	12273	3	101	9	Y	92	1	8			156
10	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12626	3	83	9	Y	75	175	1	1	8	55
11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	3	88	9	Y	80	3	8			132
12	12834	X	12441	-0-	-393	-0-	12347	3	94	9	Y	85	1	8			216
01	12772	X	11902	-0-	-870	-0-	11812	3	90	9	Y	82	174	1			124
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT					124

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36908	X	8444	-0-	-28464	-0-	434	1	7995	3	Y	14	14	8			16
							15	9									
10	10447	X	4664	-0-	-5783	-0-	450	1	4199	3	Y	14	14	8			16
							15	9									
11	10050	X	8622	-0-	-1428	-0-	420	1	8185	3	Y	15	15	8			16
							17	9									
12	9610	X	1943	-0-	-7667	-0-	429	1	1497	3	Y	15	15	8			16
							17	9									
01	8804	X	888	-0-	-7916	-0-	417	1	471	3	Y	-0-					16
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					16

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38731	X	8456	-0-	-30275	-0-	152	1	8165	3	Y	126	177	1	4	8	17
							139	9									
10	9889	X	2912	-0-	-6977	-0-	134	1	2776	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
11	9570	X	127	-0-	-9443	-0-	127	3			Y	-0-					17
12	10571	X	138	-0-	-10433	-0-	138	1			Y	-0-					17
01	10571	X	99	-0-	-10472	-0-	97	1	2	3	Y	-0-					17
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22168	X	6374	-0-	-15794	-0-	320	1	5949	3	Y	95	303	1	2	8	70
							105	9									
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	4	1	7443	3	Y	68	4	8			134
							75	9									
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7250	3	54	9	Y	49	4	8			179
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7230	3	110	9	Y	100	170	1	5	8	104
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7296	3	77	9	Y	70					174
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2943	-0-	43	7695	321	1	2555	3	Y	61	176	1	5	8	47
							67	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	6570	329	1	1583	3	Y	57	7	8			97
							63	9									
11	6896	X	326	-0-	-6570	-0-	322	1	4	9	Y	4	4	8			97
12	4402	X	396	-0-	-4006	-0-	339	1	57	9	Y	52	7	8			142
01	4402	X	328	-0-	-4074	-0-	328	1			Y	-0-					142
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					142

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2561	X	-0-	-0-	-2561	-0-					Y	-0-					65
10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	3			Y	-0-					65
11	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					65
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					65
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					65
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					65

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12814	X	2983	-0-	-9831	-0-	330	1	2522	3	Y	119					206
							131	9									
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	336	1	1717	3	Y	55	175	1			86
							61	9									
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	330	1	2361	3	Y	155	174	1			67
							171	9									
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	339	1	3888	3	Y	19					86
							21	9									
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	320	1	3633	3	Y	144	180	1			50
							158	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					50

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14087	X	5507	-0-	-8580	-0-	655	1	4651	3	Y	183	174	1	9	8	72
							201	9									
10	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	656	1	4236	3	Y	171	172	1	12	8	59
							188	9									
11	5100	X	4193	-0-	-907	-0-	643	1	3450	3	Y	91	13	8			137
							100	9									
12	5301	X	3656	-0-	-1645	-0-	661	1	2903	3	Y	84	173	1	14	8	34
							92	9									
01	5301	X	2217	-0-	-3084	-0-	611	1	1545	3	Y	55					89
							61	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2454	-0-	-446	2015	217	1	1945	3	Y	265	346	1	8	8	109
							292	9									
10	3076	N	1061	-0-	-2015	-0-	223	1	593	3	Y	223	175	1	8	8	149
							245	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	221	1	187	9	Y	170	164	1	8	8	147
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	232	1	1094	3	Y	138	171	1	9	8	105
							152	9									
01	2542	X	276	-0-	-2266	-0-	225	1	51	9	Y	46					151
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					151

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24256	X	5668	-0-	-18588	-0-	330	1	5204	3	Y	122	6	8			176
							134	9									
10	6107	X	5483	-0-	-624	-0-	341	1	4998	3	Y	131	170	1	6	8	131
							144	9									
11	5910	X	5161	-0-	-749	-0-	326	1	4625	3	Y	191	176	1	7	8	139
							210	9									
12	5332	X	4374	-0-	-958	-0-	337	1	3893	3	Y	131	170	1	6	8	94
							144	9									
01	5332	X	3695	-0-	-1637	-0-	325	1	3252	3	Y	107					201
							118	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					201

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8939	-0-	-841	-0-	8820	3	119	9	N	108	1	8			189
10	9734	X	9020	-0-	-714	-0-	8986	3	34	9	N	31	170	1	3	8	47
11	9420	X	8702	-0-	-718	-0-	8644	3	58	9	N	53	1	8			99
12	9734	X	8575	-0-	-1159	-0-	8519	3	56	9	N	51					150
01	9238	X	8601	-0-	-637	-0-	8499	3	102	9	N	93	179	1			64
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					N	NO RPT					64

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	X	424	-0-	-1576	-0-	412	1	12	9	Y	11	11	8			156
10	868	X	466	-0-	-402	-0-	449	1	17	9	Y	15	15	8			156
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	385	1	22	9	Y	20	20	8			156
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	1	22	9	Y	20	20	8			156
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					156
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					156

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22052	X	4790	-0-	-17262	-0-	125	1	4641	3	Y	22	1	8			141
							24	9									
10	6014	X	3961	-0-	-2053	-0-	94	1	3822	3	Y	41	2	8			180
							45	9									
11	5820	X	3414	-0-	-2406	-0-	112	1	3263	3	Y	35	163	1	1	8	51
							39	9									
12	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	108	1	4840	3	Y	49	2	8			98
							54	9									
01	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	130	1	4464	3	Y	77					175
							85	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	322	1	4268	3	N	192	351	1	1	8	50
							211	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	339	1	4147	3	N	172	5	8			217
							189	9									
11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	306	1	3924	3	N	104	176	1	3	8	142
							114	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	341	1	4533	3	N	94	172	1	6	8	58
							103	9									
01	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	325	1	4399	3	N	167					225
							184	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					225

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1965	N	497	-0-	-1468	-0-	431	1	66	3	Y	-0-					14
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	446	1	267	3	Y	-0-					14
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	Y	1	1	8			14
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			14
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	1			Y	-0-					14
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					14

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23958	X	5571	-0-	-18387	-0-	440	1	5131	3	Y	-0-					3
10	7130	X	4042	-0-	-3088	-0-	437	1	3601	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	6900	X	2850	-0-	-4050	-0-	423	1	2426	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	5766	X	2488	-0-	-3278	-0-	413	1	2068	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	440	1	3610	3	Y	-0-					3
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18434	X	4965	-0-	-13469	-0-	660	1	4291	3	Y	13					88
							14	9									
10	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	674	1	3765	3	Y	10	1	8			97
							11	9									
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	625	1	2988	3	Y	5					102
							6	9									
12	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	660	1	4070	3	Y	11					113
							12	9									
01	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	581	1	3575	3	Y	7					120
							8	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					120

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25877	X	6215	-0-	-19662	-0-	658	1	5548	3	Y	8	5	8			173
							9	9									
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	659	1	5448	3	Y	80	170	1	6	8	77
							88	9									
11	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	654	1	4929	3	Y	5	5	8			77
							6	9									
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	654	1	4262	3	Y	45	7	8			115
							50	9									
01	6045	X	4963	-0-	-1082	-0-	673	1	4290	3	Y	-0-					115
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21545	X	6016	-0-	-15529	-0-	654	1	5293	3	Y	63					150
							69	9									
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	677	1	5086	3	Y	34	1	8			183
							37	9									
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	642	1	4518	3	Y	15	1	8			197
							17	9									
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	30	174	1			53
							33	9									
01	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	653	1	3920	3	Y	39					92
							43	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					92

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28460	X	7901	-0-	-20559	-0-	660	1	7235	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	654	1	7194	3	Y	6	6	8			177
							7	9									
11	7440	X	5758	-0-	-1682	-0-	609	1	5143	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	682	1	6163	3	Y	8	8	8			177
							9	9									
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	654	1	6616	3	Y	-0-					177
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					177

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38671	X	9255	-0-	-29416	-0-	9233	3	22	9	Y	20	3	8			95
10	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	9105	3	29	9	Y	26	4	8			117
11	9930	X	3685	-0-	-6245	-0-	62	1	3615	3	Y	7	1	8			123
							8	9									
12	9889	X	3800	-0-	-6089	-0-	172	1	3588	3	Y	36	4	8			155
							40	9									
01	9579	X	75	-0-	-9504	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					155
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					155

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25924	X	6292	-0-	-19632	-0-	6289	3	3	9	Y	3	2	8			138
10	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6366	3	17	9	Y	15	3	8			150
11	6840	X	5649	-0-	-1191	-0-	5574	3	75	9	Y	68	175	1	3	8	40
12	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	6267	3	47	9	Y	43	3	8			80
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6608	3	13	9	Y	12					92
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					92

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36442	X	9134	-0-	-27308	-0-	9089	3	45	9	Y	41	1	8			62
10	9548	X	9503	-0-	-45	-0-	9501	3	2	9	Y	2	2	8			62
11	9150	X	8310	-0-	-840	-0-	8301	3	9	9	Y	8	3	8			67
12	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	8683	3	51	9	Y	46	3	8			110
01	9238	X	8774	-0-	-464	-0-	8695	3	79	9	Y	72	167	1			15
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	381	-0-	-694	-0-	217	1	160	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	1	22	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	Y	1	1	8			22
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	217	1	52	9	Y	47	5	8			64
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	223	1	402	3	Y	15					79
							17	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					79

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8637	-0-	-1203	-0-	29	1	8604	3	N	4	4	8			60
							4	9									
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9688	3	4	9	N	4	4	8			60
11	9180	X	7388	-0-	-1792	-0-	95	1	7290	3	N	3	3	8			60
							3	9									
12	8990	X	7994	-0-	-996	-0-	15	1	7973	3	N	5	5	8			60
							6	9									
01	9703	X	8208	-0-	-1495	-0-	55	1	8153	3	N	-0-					60
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					60

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42699	X	10247	-0-	-32452	-0-	10246	3	1	9	Y	1	1	8			150
10	10633	X	10330	-0-	-303	-0-	10326	3	4	9	Y	4	4	8			150
11	10290	X	8950	-0-	-1340	-0-	8949	3	1	9	Y	1	1	8			150
12	10726	X	9403	-0-	-1323	-0-	9402	3	1	9	Y	1	1	8			150
01	10726	X	9181	-0-	-1545	-0-	9181	3			Y	-0-					150
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					Y	NO RPT					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30730	X	8199	-0-	-22531	-0-	424	1	7772	3	Y	3	3	8			128
							3	9									
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	451	1	8035	3	Y	71	173	1	4	8	22
							78	9									
11	7950	X	7057	-0-	-893	-0-	442	1	6612	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	8463	X	6513	-0-	-1950	-0-	457	1	6055	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	457	1	5881	3	Y	-0-					22
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					22

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	414	1	4	9	N	4	4	8			35
10	3100	X	439	-0-	-2661	-0-	427	1	5	3	N	6	6	8			35
							7	9									
11	3720	X	434	-0-	-3286	-0-	431	1	3	9	N	3	3	8			35
12	3844	X	449	-0-	-3395	-0-	446	1	3	9	N	3	1	8			37
01	3844	X	523	-0-	-3321	-0-	440	1	83	9	N	75					112
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12631	X	3205	-0-	-9426	-0-	330	1	2868	3	Y	6	3	8			72
							7	9									
10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	341	1	2937	3	Y	13					85
							14	9									
11	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	323	1	2780	3	Y	16	1	8			100
							18	9									
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	338	1	2775	3	Y	24					124
							26	9									
01	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	317	1	2506	3	Y	8					132
							9	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					132

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27630	X	6572	-0-	-21058	-0-	6517	3	55	9	Y	50					151
10	7347	X	6078	-0-	-1269	-0-	6021	3	57	9	Y	52	181	1			22
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6948	3	50	9	Y	45					67
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8062	3	64	9	Y	58					125
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7623	3	81	9	Y	74					199
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					199

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	50	-0-	-493	-0-	21	1	28	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	Y	1	1	8			20
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					20

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	10845	-0-	-2025	-0-	10830	3	15	9	N	14	4	8			162
10	13299	X	10487	-0-	-2812	-0-	10462	3	25	9	N	23	10	8			175
11	12750	X	7722	-0-	-5028	-0-	78	1	7635	3	N	8	5	8			178
							9	9									
12	12338	X	8152	-0-	-4186	-0-	36	1	8108	3	N	7	7	8			178
							8	9									
01	11842	X	6524	-0-	-5318	-0-	190	1	6334	3	N	-0-					178
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT					178

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31698	X	7317	-0-	-24381	-0-	132	1	7038	3	Y	134	343	1	5	8	20
							147	9									
10	8401	X	3753	-0-	-4648	-0-	102	1	3604	3	Y	43	4	8			59
							47	9									
11	8130	X	3655	-0-	-4475	-0-	115	1	3464	3	Y	69	4	8			124
							76	9									
12	7502	X	5032	-0-	-2470	-0-	131	1	4780	3	Y	110	173	1	9	8	52
							121	9									
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	78	1	7414	3	Y	149	173	1			28
							164	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

09	14106	X	3253	-0-	-10853	-0-	131 237	1 9	2885	3	Y	215	175	1	1	8	133
10	3441	X	2062	-0-	-1379	-0-	118 249	1 9	1695	3	Y	226	175	1	4	8	180
11	3330	X	1052	-0-	-2278	-0-	119 175	1 9	758	3	Y	159	172	1	4	8	163
12	2852	X	233	-0-	-2619	-0-	108 81	1 9	44	3	Y	74	5	8			232
01	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	132 160	1 9	1517	3	Y	145	175	1			202
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					202

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

09	10600	X	813	-0-	-9787	-0-	660 11	1 9	142	3	Y	10	10	8			102
10	3999	X	1739	-0-	-2260	-0-	602 11	1 9	1126	3	Y	10	10	8			102
11	3870	X	2790	-0-	-1080	-0-	652 6	1 9	2132	3	Y	5	5	8			102
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	680 67	1 9	1904	3	Y	61					163
01	1984	X	1327	-0-	-657	-0-	675	1	652	3	Y	-0-					163
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					163

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

09	24102	X	6134	-0-	-17968	-0-	6077	3	57	9	Y	52	169	1			67
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6164	3	80	9	Y	73	1	8			139
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5927	3	76	9	Y	69	1	8			207
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6138	3	95	9	Y	86	180	1	1	8	112
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5645	3	64	9	Y	58					170
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					170

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

09	20103	X	4839	-0-	-15264	-0-	4792	3	47	9	Y	43	168	1			79
10	5053	X	5013	-0-	-40	-0-	4958	3	55	9	Y	50	1	8			128
11	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4772	3	52	9	Y	47					175
12	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	3241	3	35	9	Y	32					207
01	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4531	3	63	9	Y	57	175	1			89
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17124	X	3918	-0-	-13206	-0-	3874	3	44	9	Y	40	168	1			57
10	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	4143	3	46	9	Y	42					99
11	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	3882	3	43	9	Y	39					138
12	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	138	1	1142	3	Y	8					146
							9	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	3	45	9	Y	41					187
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					187

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9251	X	3008	-0-	-6243	-0-	224	1	2740	3	Y	40	1	8			162
							44	9									
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	33					195
							36	9									
11	1590	N	907	-0-	-683	-0-	219	1	619	3	Y	63	177	1			81
							69	9									
12	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	1			Y	-0-					81
01	3100	X	833	-0-	-2267	-0-	212	1	602	3	Y	17					98
							19	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					98

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	27	1	4901	3	N	-0-					32
10	6696	X	3713	-0-	-2983	-0-	20	1	3693	3	N	-0-					32
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					32
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					32
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					32
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					32

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10552	X	3753	-0-	-6799	-0-	660	1	2878	3	Y	195	174	1	8	8	42
							215	9									
10	5611	X	3017	-0-	-2594	-0-	664	1	2160	3	Y	175	14	8			203
							193	9									
11	5130	X	1937	-0-	-3193	-0-	639	1	1141	3	Y	143	168	1	12	8	166
							157	9									
12	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	619	1	2128	3	Y	126	178	1	15	8	99
							139	9									
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	555	1	2766	3	Y	367	347	1			119
							404	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					119

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23449	X	5663	-0-	-17786	-0-	330	1	5219	3	Y	104	174	1	4	8	108
							114	9									
10	6758	X	5757	-0-	-1001	-0-	330	1	5320	3	Y	97	171	1	4	8	30
							107	9									
11	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	218	1	6018	3	Y	84	4	8			110
							92	9									
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5897	3	Y	68	5	8			173
							75	9									
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8780	3	129	9	Y	117	180	1			110
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5575	-0-	-1175	-0-	30	1	5545	3	N	-0-					86
10	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	30	1	5659	3	N	-0-					86
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					86
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					86
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					86
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					86

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5554	3	N	-0-					146
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	31	1	5780	3	N	-0-					146
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					146
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					146
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					146
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					146

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9368	-0-	-502	-0-	51 110	1 9	9207	3	N	100	185	1			14
10	9982	X	9153	-0-	-829	-0-	49	1	9104	3	N	-0-					14
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					14
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					14
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					14
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					N	NO RPT					14

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2720	-0-	-1570	-0-	297 143	1 9	2280	3	N	130	177	1	5	8	60
10	4619	X	3721	-0-	-898	-0-	336 124	1 9	3261	3	N	113	9	8			164
11	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	322 92	1 9	2374	3	N	84	175	1	8	8	65
12	4805	X	4084	-0-	-721	-0-	329 121	1 9	3634	3	N	110	12	8			163
01	4805	X	3092	-0-	-1713	-0-	329 106	1 9	2657	3	N	96	176	1			83
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					83

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	39	1	7062	3	N	-0-					23
10	8184	X	1921	-0-	-6263	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					23
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					23
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					23
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					23
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	3728	-0-	828	3281	132	1	3585	3	Y	10	174	1	1	8	29
							11	9									
10	3100	N	747	-0-	-2353	928	136	1	548	3	Y	57	2	8			84
							63	9									
11	3000	N	3239	-0-	239	1167	132	1	3101	3	Y	5	3	8			86
							6	9									
12	3844	X	2061	-0-	-1783	-0-	132	1	1867	3	Y	56	2	8			140
							62	9									
01	3844	X	1353	-0-	-2491	-0-	133	1	1220	3	Y	-0-					140
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					140

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	330	1	3061	3	N	47	167	1			94
							52	9									
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	328	1	3257	3	N	73					167
							80	9									
11	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	304	1	2804	3	N	42					209
							46	9									
12	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	324	1	2780	3	N	5					214
							6	9									
01	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	268	1	2558	3	N	22	179	1			57
							24	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					57

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	330	1	5099	3	N	136	168	1	3	8	132
							150	9									
10	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	328	1	4862	3	N	166	172	1	6	8	120
							183	9									
11	5850	X	5182	-0-	-668	-0-	309	1	4624	3	N	226	185	1	4	8	157
							249	9									
12	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	326	1	5201	3	N	77	172	1	5	8	57
							85	9									
01	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	263	1	4882	3	N	144	174	1			27
							158	9									
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					27

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29323	X	8108	-0-	-21215	-0-	330	1	7775	3	Y	3	3	8			55
							3	9									
10	15035	X	341	-0-	-14694	-0-	341	1			Y	-0-					55
11	13560	X	330	-0-	-13230	-0-	330	1			Y	-0-					55
12	8370	X	4786	-0-	-3584	-0-	331	1	4448	3	Y	6	6	8			55
							7	9									
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	336	1	9262	3	Y	-0-					55
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	857	1	3234	3	Y	76	172	1			72
							84	9									
10	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	849	1	3240	3	Y	61					133
							67	9									
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					133
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					133
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					133
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					133

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	9682	-0-	-2828	-0-	53	1	9628	3	N	1					20
							1	9									
10	12090	X	11615	-0-	-475	-0-	62	1	11553	3	N	-0-					20
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					20
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					20
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					20
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					20

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1587	1	7292	3	N	18					66
							20	9									
*04	6450	X	5960	-0-	-490	-0-	1522	1	4291	3	N	134	181	1			19
							147	9									
*05	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	1569	1	3720	3	N	-0-					19
*06	8610	X	4764	-0-	-3846	-0-	1517	1	3247	3	N	-0-					19
*07	8897	X	3749	-0-	-5148	-0-	1566	1	2177	3	N	5					24
							6	9									
*08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									
*09	5970	X	4430	-0-	-1540	-0-	1516	1	2873	3	N	37					79
							41	9									
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1572	1	4161	3	N	2					81
							2	9									
*11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	81					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

09	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	374	1	6063	3	N	4					10
							4	9									
10	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	387	1	6344	3	N	-0-					10
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					10
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					10
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					10
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					10

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

09	17343	X	4169	-0-	-13174	-0-	224	1	3854	3	Y	83	174	1	1	8	98
							91	9									
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	231	1	4424	3	Y	115	177	1	1	8	35
							127	9									
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	3909	3	Y	108					143
							119	9									
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	232	1	4004	3	Y	46	1	8			188
							51	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	225	1	4090	3	Y	83	178	1			93
							91	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					93

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

09	60569	X	16509	-0-	-44060	-0-	20	1	16448	3	Y	37	5	8			154
							41	9									
10	18662	X	16444	-0-	-2218	-0-	16404	3	40	9	Y	36	6	8			184
11	18060	X	12564	-0-	-5496	-0-	92	1	12405	3	Y	61	174	1	4	8	67
							67	9									
12	17050	X	6726	-0-	-10324	-0-	317	1	6390	3	Y	17	7	8			77
							19	9									
01	17050	X	5716	-0-	-11334	-0-	317	1	5336	3	Y	57					134
							63	9									
02	15400	X	NO RPT	-0-	-15400	-0-					Y	NO RPT					134

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			160
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	1	9	9	N	8	8	8			160
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	632	1	9	9	N	8	8	8			160
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	668	1	13	9	N	12	12	8			160
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	643	1	69	9	N	63	168	1			55
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28936	X	6938	-0-	-21998	-0-	319	1	6613	3	Y	5	5	8			55
							6	9									
10	9455	X	3740	-0-	-5715	-0-	335	1	3397	3	Y	7	7	8			55
							8	9									
11	8640	X	2488	-0-	-6152	-0-	303	1	2179	3	Y	5	5	8			55
							6	9									
12	8928	X	2788	-0-	-6140	-0-	297	1	2483	3	Y	7	7	8			55
							8	9									
01	8928	X	5254	-0-	-3674	-0-	338	1	4916	3	Y	-0-					55
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					55

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66894	X	14492	-0-	-52402	-0-	660	1	13811	3	Y	19	6	8			152
							21	9									
10	19065	X	6760	-0-	-12305	-0-	628	1	6065	3	Y	61	168	1	6	8	39
							67	9									
11	18000	X	3605	-0-	-14395	-0-	614	1	2985	3	Y	5	5	8			39
							6	9									
12	15841	X	1416	-0-	-14425	-0-	607	1	801	3	Y	7	7	8			39
							8	9									
01	15841	X	1340	-0-	-14501	-0-	651	1	689	3	Y	-0-					39
02	13524	X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					Y	NO RPT					39

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63640	X	18500	-0-	-45140	-0-	118	1	18376	3	Y	5	5	8			37
							6	9									
10	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20914	3	9	9	Y	8	8	8			37
11	16080	X	11395	-0-	-4685	-0-	353	1	11034	3	Y	7	7	8			37
							8	9									
12	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	61	1	21130	3	Y	10	10	8			37
							11	9									
01	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	3			Y	-0-					37
02	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9272	-0-	-538	-0-	294	1	8818	3	N	145	176	1	6	8	115
							160	9									
10	10137	X	9518	-0-	-619	-0-	339	1	9024	3	N	141	182	1	4	8	70
							155	9									
11	9810	X	8828	-0-	-982	-0-	323	1	8323	3	N	165	180	1	5	8	50
							182	9									
12	9765	X	8869	-0-	-896	-0-	328	1	8400	3	N	128	6	8			172
							141	9									
01	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	329	1	8174	3	N	159	179	1			152
							175	9									
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					N	NO RPT					152

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54153	X	16157	-0-	-37996	-0-	16056	3	101	9	Y	92	175	1	5	8	92
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15902	3	138	9	Y	125	172	1	5	8	40
11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	14973	3	47	9	Y	43	4	8			79
12	16492	X	15814	-0-	-678	-0-	15731	3	83	9	Y	75	6	8			148
01	16492	X	15965	-0-	-527	-0-	15919	3	46	9	Y	42					190
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896	-0-					Y	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13789	-0-	-1481	-0-	92	1	13689	3	N	7	5	8			131
							8	9									
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16036	3	20	9	N	18	8	8			141
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14505	3	8	9	N	7	7	8			141
12	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14926	3	69	9	N	63	170	1	7	8	27
01	16058	X	15240	-0-	-818	-0-	15240	3			N	-0-					27
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					N	NO RPT					27

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	5627	-0-	-4663	-0-	495	1	5069	3	N	57	12	8			106
							63	9									
10	10633	X	5689	-0-	-4944	-0-	512	1	5063	3	N	104	173	1	20	8	17
							114	9									
11	9420	X	5092	-0-	-4328	-0-	495	1	4529	3	N	62	20	8			59
							68	9									
12	6696	X	3339	-0-	-3357	-0-	512	1	2770	3	N	52	20	8			91
							57	9									
01	6696	X	523	-0-	-6173	-0-	512	1	11	9	N	10					101
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					101

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			8
10	341	X	310	-0-	-31	-0-	306	1	4	9	N	4	4	8			8
11	630	X	313	-0-	-317	-0-	310	1	3	9	N	3	3	8			8
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	1	7	9	N	6	6	8			8
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					8
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	495 178	1 9	5704	3	N	162	173	1	20	8	79
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	511 223	1 9	5669	3	N	203	174	1	15	8	93
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	489 266	1 9	3939	3	N	242	180	1	20	8	135
12	6572	X	3825	-0-	-2747	-0-	511 182	1 9	3132	3	N	165	176	1	20	8	104
01	6603	X	4067	-0-	-2536	-0-	505 196	1 9	3366	3	N	178	178	1			104
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					104

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53130	X	13679	-0-	-39451	-0-	13673	3	6	9	Y	5	5	8			71
10	14322	X	11638	-0-	-2684	-0-	11634	3	4	9	Y	4	4	8			71
11	13320	X	12408	-0-	-912	-0-	12405	3	3	9	Y	3	3	8			71
12	14136	X	13990	-0-	-146	-0-	13848	3	142	9	Y	129	178	1	6	8	16
01	14136	X	13241	-0-	-895	-0-	13241	3			Y	-0-					16
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					16

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3285	-0-	-1905	-0-	421 68	1 9	2796	3	N	62	5	8			116
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	449 108	1 9	4749	3	N	98	174	1	8	8	32
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	419 80	1 9	3413	3	N	73	7	8			98
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	449 95	1 9	4229	3	N	86	7	8			177
01	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	435 42	1 9	4231	3	N	38	181	1			34
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					34

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9645	X	341	-0-	-9304	-0-	329	1	12	9	Y	11	4	8			133
10	7192	X	409	-0-	-6783	-0-	340	1	69	9	Y	63	174	1	5	8	17
11	6900	X	331	-0-	-6569	-0-	328	1	3	9	Y	3	3	8			17
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	1	6	9	Y	5	5	8			17
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22321	X	6354	-0-	-15967	-0-	441	1	5847	3	Y	60	5	8			116
							66	9									
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	457	1	7290	3	Y	86	180	1	7	8	15
							95	9									
11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	441	1	6445	3	Y	89	5	8			99
							98	9									
12	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	457	1	6481	3	Y	112	180	1	7	8	24
							123	9									
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	444	1	6544	3	Y	62					86
							68	9									
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					86

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46257	X	12234	-0-	-34023	-0-	12068	3	166	9	Y	151					220
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12513	3	169	9	Y	154	356	1			18
11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11915	3	169	9	Y	154					172
12	12648	X	12183	-0-	-465	-0-	12082	3	101	9	Y	92	174	1			90
01	12679	X	12465	-0-	-214	-0-	12175	3	290	9	Y	264	165	1			189
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					189

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	493	1	4727	3	N	170	172	1	15	8	128
							187	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	508	1	4298	3	N	162	176	1	15	8	99
							178	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	3	N	159	177	1	20	8	61
							175	9									
12	5580	X	3911	-0-	-1669	-0-	504	1	3249	3	N	144	20	8			185
							158	9									
01	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	484	1	2299	3	N	125	174	1			136
							138	9									
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					136

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	493	1	10463	3	N	96	5	8			145
							106	9									
10	10416	X	10039	-0-	-377	-0-	512	1	9411	3	N	105	172	1	4	8	74
							116	9									
11	10080	X	9870	-0-	-210	-0-	486	1	9303	3	N	74					148
							81	9									
12	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	505	1	9670	3	N	81	172	1			57
							89	9									
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	511	1	11798	3	N	79					136
							87	9									
02	10332	X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16130	X	2977	-0-	-13153	-0-	324	1	2543	3	Y	100	165	1			22
							110	9									
10	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	322	1	1906	3	Y	-0-					22
11	2940	X	1969	-0-	-971	-0-	323	1	1646	3	Y	-0-					22
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	333	1	1394	3	Y	-0-					22
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1455	3	Y	-0-					22
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					22

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	448	-0-	-4412	-0-	442	1	6	9	Y	5	5	8			28
10	3999	X	580	-0-	-3419	-0-	456	1	112	3	Y	11	11	8			28
							12	9									
11	3870	X	2256	-0-	-1614	-0-	418	1	1725	3	Y	103	11	8			120
							113	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	452	1	2318	3	Y	89	178	1	14	8	17
							98	9									
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	444	1	1080	3	Y	10					27
							11	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					27

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	588	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	651	1	8917	2	N	-0-					-0-
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	630	1	8645	2	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	609	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	651	1	8414	2	N	-0-					-0-
*02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	588	1	7530	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	2	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-
12	682	N	384	-0-	-298	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	84	1	778	2	N	-0-					-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	42	1	402	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	420	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1155	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	588	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	379	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1145	1	3897	2	N	-0-					-0-
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	926	1	3658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1	1	2419	2	N	-0-			-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	588	1	724	2	N	-0-			-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	798	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	567	1	800	2	N	-0-			-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	461	1	952	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	472	1	1237	2	N	-0-			-0-
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	313	1	1137	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	873	-0-	-927	-0-	1	1	872	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	879	-0-	-981	-0-	1	1	878	2	N	-0-			-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	1	1	927	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	1003	1	1	4102	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4164	-0-	1064	2067	1	1	4163	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	1903	-0-	-897	1170	1	1	1902	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	1	1	943	2	N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	N	-0-			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	1	1	649	2	N	-0-			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-			-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	1	1	782	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-					4
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					4
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	4384	2			N	-0-					4
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	4615	2			N	-0-					4
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					4
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	4091	2			N	-0-					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	8511	-0-	8511	32948	8511	2			Y	-0-					47
10	DLQ	G-10	7833	-0-	7833	40781	7833	2			Y	-0-					47
11	48170	X	7389	-0-	-40781	-0-	7389	2			Y	-0-					47
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			Y	-0-					47
01	8277	X	8116	-0-	-161	-0-	8116	2			Y	-0-					47
02	7476	X	7174	-0-	-302	-0-	7174	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			N	-0-					6
10	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	4387	2			N	-0-					6
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					6
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					6
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					6
02	3976	X	3949	-0-	-27	-0-	3949	2			N	-0-					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		4702	-0-	4702	4702	4702	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3059	-0-	3059	7761	3059	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

09	DLQ	G-10	3680	-0-	3680	14227	3680	2			Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	17520	3293	2			Y	-0-					21
11	20432	X	2912	-0-	-17520	-0-	2912	2			Y	-0-					21
12	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	3097	2			Y	-0-					21
01	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	2731	2			Y	-0-					21
02	3444	X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					10
10	7130	X	7120	-0-	-10	-0-	7120	2			N	-0-					10
11	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			N	-0-					10
12	7161	X	6935	-0-	-226	-0-	6935	2			N	-0-					10
01	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	6962	2			N	-0-					10
02	6468	X	6200	-0-	-268	-0-	6200	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4501	-0-	1701	1701	4501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5531	-0-	5531	18853	5531	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5679	-0-	5679	24532	5679	2			Y	-0-					-0-
11	30390	X	5858	-0-	-24532	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

09	8010	X	7111	-0-	-899	-0-	7111	2			N	-0-					33
10	8091	X	7416	-0-	-675	-0-	7384	2	32	9	N	29					62
11	7650	X	7162	-0-	-488	-0-	7162	2			N	-0-					62
12	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					62
01	7657	X	7199	-0-	-458	-0-	7199	2			N	-0-					62
02	6692	X	6587	-0-	-105	-0-	6587	2			N	-0-					62

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

09	DLQ G-10		841	-0-	841	3438	841	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		844	-0-	844	4282	844	2			Y	-0-					8
11	2900	N	804	-0-	-2096	2186	2	1	802	2	Y	-0-					8
12	3025	N	839	-0-	-2186	-0-	839	2			Y	-0-					8
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					8
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

09	DLQ G-10		954	-0-	954	3897	954	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		957	-0-	957	4854	957	2			Y	-0-					3
11	2900	N	911	-0-	-1989	2865	3	1	908	2	Y	-0-					3
12	3100	N	951	-0-	-2149	716	951	2			Y	-0-					3
01	1682	N	966	-0-	-716	-0-	966	2			Y	-0-					3
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6417	1570	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	7992	1575	2			Y	-0-					3
11	2900	N	1500	-0-	-1400	6592	5	1	1495	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1568	-0-	-1532	5060	1568	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1591	-0-	-1509	3551	1591	2			Y	-0-					3
*02	2800	N	1456	-0-	-1344	2207	1456	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

09	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5501	1346	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	6851	1350	2			Y	-0-					2
11	2900	N	1286	-0-	-1614	5237	4	1	1282	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1344	-0-	-1756	3481	1344	2			Y	-0-					2
01	3100	N	1364	-0-	-1736	1745	1364	2			Y	-0-					2
*02	2800	N	1248	-0-	-1552	193	1248	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		900	-0-	900	3670	898	2	2	9	Y	2					10
10	DLQ G-10		901	-0-	901	4571	901	2			Y	-0-					10
11	2900	N	857	-0-	-2043	2528	3	1	854	2	Y	-0-					10
12	3100	N	895	-0-	-2205	323	895	2			Y	-0-					10
01	1233	N	910	-0-	-323	-0-	910	2			Y	-0-					10
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					10

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					32
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					38
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					38
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10	45	1			3
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					8
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	904	2			N	-0-					8

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					15
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12					27
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					34
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4	21	1			17
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1313	2	35	9	N	32	34	1			25
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					30
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1046	2	7	9	N	6	29	1			7
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					14
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	944	2	6	9	N	5					19

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					26
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					26
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	18	1			8
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					8

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					44
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	9	N	40	67	1			17
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					20
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	17	1			3
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	N	14					17
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2					19

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					30
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	24	1			18
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					20
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8	21	1			7
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					7
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	1298	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					33
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					33
11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8					41
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2036	2	15	9	N	14	51	1			4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					4
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					4

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					7
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					7
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					7
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					7
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	959	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					16
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					16
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					16
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					16
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					16
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4287	-0-	-1443	-0-	4287	2			N	-0-					85
10	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	2			N	-0-					85
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					85
12	5580	X	4092	-0-	-1488	-0-	4092	2			N	-0-					85
01	5270	X	3820	-0-	-1450	-0-	3820	2			N	-0-					85
02	5264	X	3166	-0-	-2098	-0-	3166	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					47
10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					47
11	7860	X	6498	-0-	-1362	-0-	6498	2			N	-0-					47
12	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	6887	2			N	-0-					47
01	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	7612	2			N	-0-					47
02	7252	X	6813	-0-	-439	-0-	6813	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	1	1	2699	2	N	-0-					97
10	3131	X	14	-0-	-3117	-0-	14	2			N	-0-					97
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					97
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					97
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					59
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12	43	1			28
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	N	6					34
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2	29	1			7
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					7
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	N	6					13

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

09	2820 X	2228	-0-	-592	-0-	96	1	2132	3	Y	-0-					26
10	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	100	1	2737	3	Y	-0-					26
11	3210 X	2601	-0-	-609	-0-	107	1	2494	3	Y	-0-					26
12	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	54	1	926	3	Y	-0-					26
01	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	105	1	2299	3	Y	-0-					26
02	2576 X	1123	-0-	-1453	-0-	64	1	1059	3	Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	648	1	4594	3	Y	15					151
							17	9									
10	3100	N	5583	-0-	2483	2483	641	1	4931	3	Y	10					161
							11	9									
11	7347	X	4864	-0-	-2483	-0-	606	1	4257	3	Y	1					162
							1	9									
12	5425	X	3438	-0-	-1987	-0-	440	1	2992	3	Y	5					167
							6	9									
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
02	5040	X	730	-0-	-4310	-0-	197	1	533	3	Y	-0-					167

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	149	1	2079	3	Y	-0-			7
10	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	113	1	1733	3	Y	-0-			7
11	2220	X	219	-0-	-2001	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			7
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	177	1	2652	3	Y	-0-			7
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	216	1	2884	3	Y	-0-			7
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	178	1	2212	3	Y	-0-			7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	203	1	2836	3	Y	-0-			8
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-			8
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	198	1	2942	3	Y	-0-			8
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	206	1	3089	3	Y	-0-			8
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	231	1	3088	3	Y	-0-			8
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	197	1	2458	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					7
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					7
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1145	2	85	9	N	77	84	1			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					85
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					85
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	72	1			13
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					13
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2433	N	1739	-0-	-694	-0-	1739	2			N	-0-					56
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					56
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					56
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					56
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					15
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					15
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					15
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					15
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					25
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					25
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					25
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3045	-0-	-231	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1352	-0-	-776	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

09	3390	X	420	-0-	-2970	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4812	-0-	-116	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5361	-0-	-591	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4556	-0-	-484	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3619	-0-	-1601	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3304	-0-	-626	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3420	-0-	-304	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

09	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2920	2	4	9	N	4					185
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2823	2	15	9	N	14	177	1			22
11	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2619	2	7	9	N	6					28
12	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2850	2	18	9	N	16					44
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3095	2	40	9	N	36					80
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					80

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3493	-0-	-539	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6600	-0-	-282	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5925	-0-	-235	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	520	-0-	-4192	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1780	-0-	-2780	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	470	-0-	-2320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2441	-0-	-275	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6336	-0-	-714	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6700	-0-	-554	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5931	-0-	-509	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2950	-0-	-1824	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

09	7260 X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	6910	-0-	-592	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	5858	-0-	-772	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	5010	-0-	-2089	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6017	-0-	-1082	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	4982	-0-	-1430	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5464	-0-	-984	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5357	-0-	-467	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

09	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1677	-0-	-2229	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1753	-0-	-2027	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

*04	3870	X	33	-0-	-3837	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	23	-0-	-3976	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4784	-0-	-2811	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4891	-0-	-2704	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	460	-0-	-6400	-0-	460	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
01	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
*02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5745	-0-	-79	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

09	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	935	-0-	-4315	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2334	-0-	-2916	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
*02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5443	-0-	-647	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4700	-0-	-676	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1482	-0-	-142	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

09	5280	X	2963	-0-	-2317	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
*02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
*02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

09	8220	X	2862	-0-	-5358	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	1422	-0-	-7072	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	1451	-0-	-6769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	506	-0-	-2749	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	947	-0-	-2308	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1523	-0-	-1137	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

09	5910	X	504	-0-	-5406	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	238	-0-	-5869	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	187	-0-	-5723	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

09	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5034	-0-	-732	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3685	-0-	-1461	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2987	-0-	-2035	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2575	-0-	-1961	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2111	-0-	-829	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2471	-0-	-77	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

09	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	2046	-0-	-3782	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2736	-0-	-1139	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1613	-0-	-2137	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2525	-0-	-854	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1328	-0-	-4500	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3552	-0-	-1758	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	773	-0-	-2531	-0-	773	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

09	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3658	-0-	-38	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

09	5130	X	3557	-0-	-1573	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3799	-0-	-665	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

09	12060	X	10190	-0-	-1870	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10193	-0-	-2269	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10401	-0-	-1659	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2107	-0-	-133	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
*02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

09	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6878	-0-	-38	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

09	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9584	-0-	-1948	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9888	-0-	-1644	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
*02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6002	-0-	-229	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5225	-0-	-515	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	855	-0-	-2955	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	30	-0-	-3783	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2166	-0-	-634	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1686	-0-	-694	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5582	-0-	-298	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5094	-0-	-765	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5075	-0-	-217	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					36
10	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					36
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					36
12	5115	X	3771	-0-	-1344	-0-	3771	2			N	-0-					36
01	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	4657	2			N	-0-					36
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4507	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

09	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6278	-0-	-2371	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6168	-0-	-2202	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3213	-0-	-4347	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

09	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1957	-0-	-4283	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2251	-0-	-4197	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3231	-0-	-3155	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3004	-0-	-2764	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

09	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6688	-0-	-876	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6099	-0-	-1221	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4239	-0-	-2173	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1802	-0-	-410	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2761	-0-	-479	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
*02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

09	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1973	-0-	-577	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

09	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3530	-0-	-306	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5096	-0-	-825	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5729	-0-	-223	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2010	-0-	-622	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1041	-0-	-695	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	4953	-0-	-2367	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5103	-0-	-1934	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3931	-0-	-1463	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4100	-0-	-352	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7275	-0-	-1785	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7176	-0-	-2341	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6788	-0-	-2422	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7846	-0-	-1671	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7201	-0-	-797	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6222	-0-	-582	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1652	2	15	9	N	14					87
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	2	3	9	N	3					90
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1836	2	6	9	N	5					95
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					115
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1937	2	1	9	N	1	94	1			22
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5000	-0-	-1045	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5037	-0-	-1008	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4481	-0-	-979	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

09	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2387	-0-	-733	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2667	-0-	-557	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

09	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5245	-0-	-75	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5899	2		N	-0-					-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-					-0-
12	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	-0-	4503	2		N	-0-					-0-
01	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	-0-	4381	2		N	-0-					-0-
02	4452	X	3882	-0-	-570	-0-	-0-	3882	2		N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

09	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	-0-	5298	2		N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-					-0-
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-					-0-
02	5236	X	4855	-0-	-381	-0-	-0-	4855	2		N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
*02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	127	-0-	-3345	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1913	-0-	-1447	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

09	6300	X	4031	-0-	-2269	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3351	-0-	-2353	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2644	-0-	-2876	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3230	-0-	-2412	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3260	-0-	-1917	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2533	-0-	-1249	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

09	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8819	-0-	-811	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8594	-0-	-396	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7121	-0-	-1609	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7733	-0-	-1381	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7016	-0-	-1216	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

09	9840	X	9366	-0-	-474	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9519	-0-	-587	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9237	-0-	-363	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9464	-0-	-301	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9475	-0-	-197	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8598	-0-	-138	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

09	6420	X	6296	-0-	-124	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5147	-0-	-1363	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4419	-0-	-1461	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

09	3450	X	1620	-0-	-1830	-0-	1620	2			N	-0-					13
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					13
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3201	2	1	9	N	1	10	1			4
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3180	2	2	9	N	2					6
01	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	2			N	-0-					6
02	3332	X	2871	-0-	-461	-0-	2871	2			N	-0-					6

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

09	4200	X	1003	-0-	-3197	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	1821	-0-	-2379	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1409	-0-	-299	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4310	-0-	-1239	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2241	-0-	-3308	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4352	-0-	-660	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1315	2			N	-0-					9
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					9
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			N	-0-	7	1			2
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3					5
01	3007	N	2595	-0-	-412	-0-	2595	2			N	-0-					5
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					5

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					47
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	40	1			7
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
12	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6080	-0-	-151	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5326	-0-	-106	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

09	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4017	-0-	-43	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

09	3810	X	885	-0-	-2925	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	142	-0-	-3795	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

09	7770	X	7474	-0-	-296	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7658	-0-	-185	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7554	-0-	-289	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4235	-0-	-1810	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4171	-0-	-1679	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4090	-0-	-1955	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4045	-0-	-99	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7050	-0-	-60	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7099	-0-	-310	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6290	-0-	-402	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8144	-0-	-40	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					57
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3325	2	20	9	N	18					75
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	N	2	65	1			12
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4199	2	15	9	N	14					26
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3480	2	22	9	N	20					46
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5071	-0-	-1169	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	1363	-0-	-4307	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	6	-0-	-6101	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2	-0-	-5514	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

09	6660	X	5717	-0-	-943	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6265	-0-	-617	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5113	-0-	-1547	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5595	-0-	-1287	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4973	-0-	-1243	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3031	-0-	-906	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2870	-0-	-266	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7529	-0-	-376	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5434	-0-	-176	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9101	-0-	-757	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	2984	-0-	-7060	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	98	-0-	-8974	-0-	98	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5595	-0-	-2031	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	3168	-0-	-3720	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6060	-0-	-667	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5500	-0-	-352	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8241	-0-	-369	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8456	-0-	-255	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8073	-0-	-207	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5243	-0-	-357	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4553	-0-	-487	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1411	-0-	-3029	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3732	-0-	-856	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3559	-0-	-905	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3077	-0-	-1449	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2165	2	21	9	Y	19					40
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	41	1			12
11	2100	X	384	-0-	-1716	-0-	359	2	25	9	Y	23					35
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	Y	25	40	1			20
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25					45
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	Y	20	45	1			20

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

09	12570	X	11700	-0-	-870	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11667	-0-	-1322	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12002	-0-	-88	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
*02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4509	-0-	-1191	-0-	4499	2	10	9	Y	9					19
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	5398	2	8	9	Y	7	20	1			6
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5468	2	17	9	Y	15					21
12	5735	X	5324	-0-	-411	-0-	5314	2	10	9	Y	9	20	1			10
01	5735	X	5096	-0-	-639	-0-	5086	2	10	9	Y	9					19
02	5124	X	4515	-0-	-609	-0-	4506	2	9	9	Y	8	19	1			8

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

09	8580	X	7537	-0-	-1043	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	4915	-0-	-3305	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
*02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

09	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6694	-0-	-374	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6572	-0-	-268	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6620	-0-	-448	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5599	-0-	-561	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8616	-0-	-654	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8586	-0-	-1117	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7821	-0-	-635	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1060	-0-	-1234	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1006	-0-	-1424	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3450	-0-	-990	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6570	-0-	-1320	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6740	-0-	-1413	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5825	-0-	-933	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4940	-0-	-1192	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6620	-0-	-200	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2040	-0-	-2250	-0-	2040	2			N	-0-					11
10	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3364	2			N	-0-					11
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	9	1			3
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4079	2	8	9	N	7					10
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					10
02	3500	X	1908	-0-	-1592	-0-	1908	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3179	-0-	-349	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2086	-0-	-673	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
*02	2529	N	2461	-0-	-68	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

09	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4339	-0-	-57	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

09	11070	X	10537	-0-	-533	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10671	-0-	-396	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10285	-0-	-335	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10494	-0-	-480	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10547	-0-	-427	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9211	-0-	-617	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

09	8520	X	7297	-0-	-1223	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7451	-0-	-82	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6883	-0-	-565	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

09	7050	X	6767	-0-	-283	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5332	-0-	-1953	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4636	-0-	-2414	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	662	-0-	-6623	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

09	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5483	-0-	-145	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1438	-0-	-2792	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3605	-0-	-766	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

09	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1392	-0-	-568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	3461	-0-	-3049	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3972	-0-	-1639	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3062	-0-	-2248	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1684	-0-	-2284	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3031	-0-	-553	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5073	-0-	-1127	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5624	-0-	-376	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3551	-0-	-1685	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

09	8820	X	8509	-0-	-311	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

09	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4672	-0-	-1373	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3689	-0-	-203	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	6458	-0-	-6112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3428	-0-	-10212	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	1117	-0-	-12083	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

09	13110	X	7781	-0-	-5329	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

09	4260	X	3836	-0-	-424	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3698	-0-	-704	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2882	-0-	-1520	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2645	-0-	-1163	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

09	10560	X	10059	-0-	-501	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10119	-0-	-452	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9950	-0-	-621	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9021	-0-	-359	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5358	-0-	-672	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4722	-0-	-626	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4491	-0-	-4251	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5922	-0-	-2310	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	Y	7					22
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9998	2	9	9	Y	8					30
11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					30
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			Y	-0-					30
01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					30
*02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5088	2			Y	-0-					2
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			Y	-0-					2
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6080	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
*02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

09	3210	X	2086	-0-	-1124	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2432	-0-	-200	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

09	7860	X	3181	-0-	-4679	-0-	3173	2	8	9	Y	7					22
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2					24
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					24
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					24

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	4783	2	15	9	N	14					35
10	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4821	2	9	9	N	8					43
11	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	4607	2	22	9	N	20					63
12	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4753	2	18	9	N	16					79
01	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4696	2	15	9	N	14					93
02	4480	X	4208	-0-	-272	-0-	4190	2	18	9	N	16					109

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5352	-0-	-24	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

09	8820	X	8459	-0-	-361	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

09	8730	X	1085	-0-	-7645	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4167	-0-	-4533	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4961	-0-	-2541	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3121	-0-	-827	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1302	-0-	-238	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8614	-0-	-624	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8448	-0-	-492	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6995	-0-	-985	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6064	-0-	-684	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

09	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	3461	-0-	-539	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	130	-0-	-1880	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5089	-0-	-371	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8371	-0-	-185	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8427	-0-	-129	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8322	-0-	-234	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7620	-0-	-108	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

09	10200	X	9024	-0-	-1176	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9881	-0-	-814	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6473	-0-	-695	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5355	-0-	-349	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4822	-0-	-78	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2747	-0-	-1469	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2885	-0-	-923	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5248	-0-	-32	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4183	-0-	-1127	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	988	-0-	-3912	-0-	988	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
*02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
10	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
11	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	6238	-0-	-7743	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	6242	-0-	-6386	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

09	7620	X	5980	-0-	-1640	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6294	-0-	-726	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8661	-0-	-267	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8082	-0-	-846	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7844	-0-	-220	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

09	7230	X	2556	-0-	-4674	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5841	-0-	-1630	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	1351	-0-	-5879	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4720	-0-	-880	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4930	-0-	-991	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3253	-0-	-2477	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4096	-0-	-2259	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3933	-0-	-2422	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4628	-0-	-1112	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8684	-0-	-1081	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9665	-0-	-100	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
*02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	4691	-0-	-1969	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5792	-0-	-868	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4680	-0-	-724	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	731	-0-	-5239	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	1248	-0-	-4921	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	352	-0-	-5817	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	729	-0-	-4843	-0-	729	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	7629	-0-	-4554	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	4067	-0-	-7723	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7556	-0-	-4627	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	7259	-0-	-4924	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	6017	-0-	-4987	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

09	5280	X	4331	-0-	-949	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4432	-0-	-900	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

09	8970	X	7973	-0-	-997	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8157	-0-	-771	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8393	-0-	-247	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8815	-0-	-113	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6919	-0-	-921	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4361	-0-	-1529	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	2142	2	13	9	Y	12					25
10	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	2103	2	10	9	Y	9	26	1			8
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3031	2	26	9	Y	24					32
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3409	2	18	9	Y	16	32	1			16
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	Y	13					29
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	30	1			14

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	3906	-0-	-3024	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6616	-0-	-216	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5778	-0-	-1011	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
*02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2			Y	-0-					45
10	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					45
11	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4595	2	23	9	Y	21					66
12	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5522	2	1	9	Y	1	44	1			23
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					23
02	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3715	2			Y	-0-					23

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3126	-0-	-1270	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

09	9060	X	5428	-0-	-3632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	1325	-0-	-8037	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	2626	-0-	-6434	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2058	-0-	-4917	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1519	-0-	-4805	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	90	-0-	-3227	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	258	-0-	-3059	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3136	-0-	-2382	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2596	-0-	-1424	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2250	-0-	-1439	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2611	-0-	-553	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6659	-0-	-151	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3723	-0-	-2633	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			Y	-0-					135
10	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4126	2	15	9	Y	14					149
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			Y	-0-	114	1			35
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	Y	27					62
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					62
*02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4536	2	25	9	Y	23	55	1			30

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1403	-0-	1403	1403	1403	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7457	-0-	7457	8860	7457	2			N	-0-					-0-
*02	18188 X	9328	-0-	-8860	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	2251	-0-	-2549	-0-	2251	2			N	-0-					25
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					25
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4768	2	1	9	N	1	19	1			7
12	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	4626	2	3	9	N	3					10
01	5053 X	3116	-0-	-1937	-0-	3116	2			N	-0-					10
*02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2100	-0-	-168	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	4189	-0-	-2501	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4418	-0-	-2495	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
*02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8836	-0-	-164	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8954	-0-	-811	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8756	-0-	-1009	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7975	-0-	-845	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	653	-0-	-1951	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	678	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8687	-0-	-303	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8059	-0-	-61	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6911	-0-	-1459	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7579	-0-	-281	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7477	-0-	-366	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6817	-0-	-267	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
*02	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	2978	-0-	-3202	-0-	2978	2			N	-0-					20
10	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					20
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	16	1			5
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	5973	2	6	9	N	5					10
01	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					10
02	5628	X	5418	-0-	-210	-0-	5418	2			N	-0-					10

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5838	-0-	-920	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4594	-0-	-1258	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6243	-0-	-2037	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6082	-0-	-2319	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3901	-0-	-3869	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	3998	-0-	-3112	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4578	-0-	-2769	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5263	-0-	-1847	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5389	-0-	-1090	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5159	-0-	-700	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5179	-0-	-773	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5543	-0-	-217	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2364	-0-	-2255	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3313	-0-	-859	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5753	2	13	9	N	12					78
10	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5965	2	3	9	N	3					81
11	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	5689	2	9	9	N	8					89
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5472	2	9	9	N	8					97
01	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5381	2	19	9	N	17	87	1			27
02	5404	X	4945	-0-	-459	-0-	4945	2			N	-0-					27

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	11044	-0-	-26	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11239	-0-	-262	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10545	-0-	-263	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	4875	-0-	-1245	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3600	-0-	-2724	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4200	-0-	-1318	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3773	-0-	-791	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7483	-0-	-143	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6546	-0-	-454	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2654	-0-	-2750	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4869	-0-	-1269	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5492	-0-	-52	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8985	-0-	-129	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8605	-0-	-125	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8596	-0-	-487	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7973	-0-	-231	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1488	-0-	-342	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1200	-0-	-340	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4170	-0-	-2	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10058	-0-	-358	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10001	-0-	-109	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9896	-0-	-551	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10116	-0-	-331	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9246	-0-	-134	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

09	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					58
10	7874	X	6151	-0-	-1723	-0-	6147	2	4	9	N	4					62
11	6720	X	4884	-0-	-1836	-0-	4873	2	11	9	N	10	58	1			14
12	7378	X	6085	-0-	-1293	-0-	6074	2	11	9	N	10					24
01	7378	X	6176	-0-	-1202	-0-	6161	2	15	9	N	14					38
02	6664	X	5277	-0-	-1387	-0-	5255	2	22	9	N	20					58

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					24
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					24
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					24
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					24
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					24
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

09	6600 X	6508	-0-	-92	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	6104	-0-	-623	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6165	-0-	-810	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	5541	-0-	-759	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

09	6900 X	6200	-0-	-700	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	6438	-0-	-692	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6337	-0-	-235	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5671	-0-	-153	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

09	7620 X	4836	-0-	-2784	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7874 X	5922	-0-	-1952	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
*02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

09	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
11	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
12	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
01	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
*02	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

09	7350 X	4649	-0-	-2701	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7519	-0-	-45	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	7577	-0-	-49	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6752	-0-	-136	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

09	11040 X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
11	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	10788 X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
01	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9828 X	8507	-0-	-1321	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8581	-0-	-533	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

09	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8719	-0-	-891	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9041	-0-	-445	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7919	-0-	-593	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	2	11	9	N	10					111
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4003	2	22	9	N	20					131
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3944	2	45	9	N	41	101	1			71
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4030	2	23	9	N	21	44	1			48
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					74
*02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3641	2	24	9	N	22					96

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3478	-0-	-738	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					109
10	1271	N	902	-0-	-369	-0-	895	2	7	9	N	6					115
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					115
12	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	2			N	-0-	101	1			14
01	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					14
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	886	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	3932	-0-	1132	1132	3932	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3976	-0-	-616	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6599	-0-	-1399	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6723	-0-	-1017	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7559	-0-	-408	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
*02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

09	6420	X	5920	-0-	-500	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5775	-0-	-859	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6588	-0-	-46	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4922	-0-	1822	3633	4922	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4423	-0-	1423	5056	4423	2			N	-0-					-0-
12	9828	X	4772	-0-	-5056	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
*02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

09	3600	X	136	-0-	-3464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8426	-0-	-68	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8344	-0-	-770	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8345	-0-	-769	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7663	-0-	-569	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

09	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	722	-0-	-1293	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	275	-0-	-1616	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	301	-0-	-1295	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5796	-0-	-894	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6012	-0-	-746	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6001	-0-	-539	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6189	-0-	-2421	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6097	-0-	-2800	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6824	-0-	-1546	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4807	-0-	-93	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7054	-0-	-1226	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7388	-0-	-82	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6839	-0-	-49	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

09	10830 X	10413	-0-	-417	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
10	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
11	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
12	10757 X	10383	-0-	-374	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	10632	-0-	-373	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	9940 X	9839	-0-	-101	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

09	12090 X	11996	-0-	-94	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	12338 X	11785	-0-	-553	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	11940 X	11741	-0-	-199	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12400 X	10861	-0-	-1539	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	12400 X	10899	-0-	-1501	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	11200 X	10883	-0-	-317	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

09	9360 X	8980	-0-	-380	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9455 X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	9150 X	8921	-0-	-229	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	9132	-0-	-137	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9269 X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8372 X	7832	-0-	-540	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
*02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9849	-0-	-81	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9835	-0-	-426	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	3820	-0-	-6441	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	2646	-0-	-6538	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

09	3900	X	883	-0-	-3017	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1260	-0-	-2770	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	467	-0-	-3253	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

09	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10458	-0-	-1508	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10319	-0-	-1430	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11119	-0-	-630	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9267	-0-	-1345	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

09	3000	N	4254	-0-	1254	5854	4254	2			N	-0-					-0-
10	9521	X	3667	-0-	-5854	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	27	-0-	-2081	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1008	-0-	-896	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	8596	-0-	-2444	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8854	-0-	-506	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9024	-0-	-338	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6799	-0-	-1489	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1709	-0-	-1651	-0-	1705	2	4	9	N	4					25
10	3472	X	2597	-0-	-875	-0-	2593	2	4	9	N	4					29
11	3360	X	1885	-0-	-1475	-0-	1881	2	4	9	N	4					33
12	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	3019	2	11	9	N	10	32	1			11
01	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	2095	2			N	-0-					11
02	2352	X	1237	-0-	-1115	-0-	1228	2	9	9	N	8					19

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	2735	-0-	-4225	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	1117	-0-	-5331	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
*02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					35
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9168	2	11	9	Y	10					45
11	8850	X	7008	-0-	-1842	-0-	6969	2	39	9	Y	35					80
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9609	2	22	9	Y	20					100
01	9393	X	7442	-0-	-1951	-0-	7442	2			Y	-0-					100
02	8484	X	6939	-0-	-1545	-0-	6913	2	26	9	Y	24					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

09	2100	X	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1265	-0-	-583	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
*02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

09	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
*02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

09	5370	X	5218	-0-	-152	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5162	-0-	-268	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

09	20670	X	18303	-0-	-2367	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19362	-0-	-1997	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18521	-0-	-769	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	19322	-0-	-611	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18702	-0-	-1231	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	16844	-0-	-656	-0-	16844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3908	-0-	-339	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10579	-0-	-860	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9096	-0-	-1554	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8426	-0-	-2083	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8372	-0-	-2199	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8439	-0-	-1109	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	17292	-0-	-3858	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	17556	-0-	-3896	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	17517	-0-	-3243	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	17249	-0-	-3521	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
01	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15854	-0-	-498	-0-	15854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	4862	-0-	-3298	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	855	-0-	-5965	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	2815	-0-	-2579	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3820	-0-	-716	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	29	-0-	-841	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	899	X	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	210	X	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7692	-0-	-708	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6106	-0-	-2574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
*02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2280	-0-	-1836	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6902	-0-	-268	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6068	-0-	-372	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
01	3025	N	2947	-0-	-78	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1733	-0-	-143	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

09	3480	X	2449	-0-	-1031	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1315	-0-	-1847	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1038	-0-	-1212	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

09	4980	X	3177	-0-	-1803	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

09	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6398	-0-	-1538	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6341	-0-	-1564	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6195	-0-	-1710	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5180	-0-	-1736	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

09	18360	X	14414	-0-	-3946	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14646	-0-	-4605	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	15817	-0-	-2813	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15913	-0-	-3338	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15216	-0-	-594	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13778	-0-	-978	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

09	9630	X	9389	-0-	-241	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9647	-0-	-304	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9349	-0-	-11	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9589	-0-	-114	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8377	-0-	-387	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8825	-0-	-1188	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7554	-0-	-1518	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

09	13410	X	11793	-0-	-1617	-0-	11793	2			Y	-0-					32
10	13857	X	11595	-0-	-2262	-0-	11595	2			Y	-0-					32
11	12090	X	10906	-0-	-1184	-0-	10906	2			Y	-0-	22	1			10
12	12214	X	10255	-0-	-1959	-0-	10255	2			Y	-0-					10
01	12183	X	9482	-0-	-2701	-0-	9482	2			Y	-0-					10
02	11004	X	9035	-0-	-1969	-0-	9035	2			Y	-0-					10

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	1334	-0-	-2306	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9475	-0-	-290	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7010	-0-	-2476	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5639	-0-	-3181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	1135	-0-	-5034	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3817	-0-	-1639	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5205	-0-	-344	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4701	-0-	-311	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5878	-0-	-58	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3461	2			N	-0-					58
10	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	3776	2	1	9	N	1					59
11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					59
*12	4743	X	3697	-0-	-1046	-0-	3696	2	1	9	N	1	33	1	1	8	26
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3441	2			N	-0-					26
02	3780	X	2485	-0-	-1295	-0-	2485	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					32
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					33
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	18	1			15
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					15
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11091	-0-	-348	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10251	-0-	-1095	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10542	-0-	-773	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9686	-0-	-338	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4121	2	10	9	N	9					28
10	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	4405	2	12	9	N	11					39
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	4025	2	8	9	N	7					46
12	5084	X	4357	-0-	-727	-0-	4346	2	11	9	N	10					56
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4188	2	8	9	N	7					63
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3933	2	15	9	N	14					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5534	-0-	-2326	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6317	-0-	-2084	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6716	-0-	-1414	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4220	-0-	-4181	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	2792	-0-	-5547	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3368	-0-	-2904	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4426	-0-	-334	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2672	-0-	-1947	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3456	-0-	-660	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4501	-0-	-7	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2741	2	23	9	Y	21					44
10	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2646	2	18	9	Y	16	46	1			14
11	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2829	2	44	9	Y	40					54
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3343	2	26	9	Y	24	52	1			26
01	2781	N	2512	-0-	-269	-0-	2488	2	24	9	Y	22					48
*02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	Y	22	48	1			22

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
*02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

09	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6698	-0-	-1331	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6134	-0-	-1426	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5535	-0-	-513	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6051	-0-	-25	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

09	8430	X	2755	-0-	-5675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	1906	-0-	-6044	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5175	-0-	-839	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					27
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					27
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	Y	1	19	1			9
12	5828	X	5134	-0-	-694	-0-	5134	2			Y	-0-					9
01	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	2			Y	-0-					9
02	5572	X	4894	-0-	-678	-0-	4894	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	4968	-0-	-4302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	4989	-0-	-4590	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4899	-0-	-4371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5312	-0-	-2717	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
*02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5141	-0-	-625	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4626	-0-	-1140	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3830	-0-	-874	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4838	-0-	-2032	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5516	-0-	-1583	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4678	-0-	-2192	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5735	-0-	-1364	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4818	-0-	-2281	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3689	-0-	-2723	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7500	-0-	-240	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7491	-0-	-99	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6582	-0-	-418	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4729	-0-	-255	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5021	-0-	-259	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4341	-0-	-909	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4334	-0-	-1029	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3866	-0-	-922	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

09	14940	X	10923	-0-	-4017	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12380	-0-	-3058	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
01	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
*02	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3570	-0-	-1350	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1803	-0-	-3281	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

09	10470	X	10312	-0-	-158	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9898	-0-	-272	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9061	-0-	-571	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					53
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4113	2	10	9	N	9					62
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					72
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	N	1	66	1			7
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					7
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3899	2	69	9	N	63					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					21
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3023	2	6	9	N	5					26
11	3030	X	2131	-0-	-899	-0-	2124	2	7	9	N	6					32
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-	29	1			3
01	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			N	-0-					3
02	2856	X	2507	-0-	-349	-0-	2476	2	31	9	N	28					31

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*02	4228	X	3270	-0-	-958	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

09	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10761	-0-	-554	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10769	-0-	-546	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10479	-0-	-712	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9331	-0-	-721	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

09	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					49
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					49
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4113	2	8	9	N	7					56
12	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4197	2	1	9	N	1	37	1			20
01	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					20
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

09	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					22
10	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5600	2	3	9	N	3					25
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5612	2	4	9	N	4					29
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-	26	1			3
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	5567	2			N	-0-					3
02	5096	X	4947	-0-	-149	-0-	4928	2	19	9	N	17					20

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6937	-0-	-844	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6985	-0-	-765	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6380	-0-	-620	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	2526	2			N	-0-					52
10	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1848	2			N	-0-					52
11	2460	X	1263	-0-	-1197	-0-	1234	2	29	9	N	26					78
12	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	1712	2			N	-0-					78
01	2604	X	951	-0-	-1653	-0-	951	2			N	-0-					78
02	2352	X	1011	-0-	-1341	-0-	1011	2			N	-0-					78

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4761	2	26	9	N	24					47
10	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4451	2	26	9	N	24					71
11	5310	X	4450	-0-	-860	-0-	4389	2	61	9	N	55	84	1			42
12	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4909	2	14	9	N	13	31	1			24
01	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4833	2	32	9	N	29	40	1			13
*02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5111	2	29	9	N	26					39

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	N	13					24
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	N	12					36
11	2370	N	1688	-0-	-682	-0-	1659	2	29	9	N	26	41	1			21
12	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	1032	2	4	9	N	4	14	1			11
01	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2172	2	22	9	N	20	23	1			8
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16					24

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4066	-0-	-284	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4021	-0-	-39	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

09	6270	X	6203	-0-	-67	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5999	-0-	-480	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1052	-0-	-5218	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5582	-0-	-214	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

09	11280	X	4017	-0-	-7263	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	4886	-0-	-6646	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	3642	-0-	-6798	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	1055	-0-	-7067	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3003	-0-	-1421	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4083	-0-	-1797	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4437	-0-	-1639	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
11	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
*02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8077	-0-	-1006	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7564	-0-	-1226	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7699	-0-	-1384	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	1008	-0-	-3222	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

09	12480	X	11042	-0-	-1438	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11131	-0-	-1083	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11006	-0-	-991	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10964	-0-	-785	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10071	-0-	-233	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	264	-0-	-2867	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

09	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1104	-0-	-3112	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2129	-0-	-1679	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

09	8520	X	8172	-0-	-348	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8024	-0-	-408	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7267	-0-	-349	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

09	11520	X	9367	-0-	-2153	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10728	-0-	-1176	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10097	-0-	-1423	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9869	-0-	-1601	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9870	-0-	-1290	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9479	-0-	-209	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3466	-0-	-1064	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4650	-0-	-341	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4273	-0-	-235	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4679	-0-	-271	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5400	-0-	-56	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4936	-0-	-520	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4453	-0-	-419	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	8826	-0-	-3324	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11110	-0-	-1445	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11069	-0-	-1081	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11233	-0-	-1198	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
01	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
*02	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	14822	-0-	-268	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13711	-0-	-1882	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14206	-0-	-884	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14535	-0-	-779	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12823	-0-	-1009	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12344	-0-	-614	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12172	-0-	-786	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10885	-0-	-511	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

09	4800	X	1222	-0-	-3578	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
12	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
*02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

09	8400	X	6647	-0-	-1753	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5127	-0-	-2463	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4884	-0-	-2959	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6290	-0-	-1553	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5505	-0-	-1355	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

09	5850	X	4491	-0-	-1359	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4101	-0-	-1293	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2502	2			Y	-0-					9
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3385	2	8	9	Y	7					16
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7					23
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	2	7	9	Y	6					29
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					29
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6					35

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3286	-0-	-578	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	X	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6001	-0-	-1563	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5566	-0-	-1754	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5942	-0-	-1622	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4684	-0-	-1056	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

09	52483	X	16250	-0-	-36233	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
*02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8203	-0-	-415	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

09	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6538	-0-	-251	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5905	-0-	-367	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1677	-0-	-2193	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3125	-0-	-2485	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3219	-0-	-2175	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1343	-0-	-3529	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7					91
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2721	2	15	9	N	14					105
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2777	2	32	9	N	29	78	1			56
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	N	15	34	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19					56
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8822	-0-	-230	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8758	-0-	-2	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8924	-0-	-128	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7069	-0-	-1107	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4634	-0-	-1156	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2316	-0-	-1674	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2395	-0-	-1728	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1592	-0-	-2531	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	5					17
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	7					24
11	5100	X	2873	-0-	-2227	-0-	2873	2			Y	-0-					24
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					24
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					24
*02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					24

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3248	-0-	-336	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

09	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6579	-0-	-706	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6628	-0-	-36	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2663	-0-	-3103	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2711	-0-	-1609	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1324	-0-	-2303	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

09	8070	X	6902	-0-	-1168	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6278	-0-	-358	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

09	6150	X	5668	-0-	-482	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5174	-0-	-118	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
*02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

09	6630	X	6563	-0-	-67	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2629	-0-	-347	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2472	-0-	-76	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

09	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
*02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	480	X	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6929	2	24	9	N	22					44
10	7812	X	6948	-0-	-864	-0-	6923	2	25	9	N	23					67
11	7560	X	6985	-0-	-575	-0-	6932	2	53	9	N	48	77	1			38
*12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	N	14	27	1	4	8	21
*01	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6215	2	26	9	N	24	30	1	5	8	10
*02	6524	X	4905	-0-	-1619	-0-	4880	2	25	9	N	23	2	8			31

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9759	-0-	-6	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8646	-0-	-1119	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8064	-0-	-1701	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	4431	-0-	-4389	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	2986	-0-	-7814	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3865	-0-	-8938	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	8569	-0-	-4631	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	2929	-0-	-10711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	103	-0-	-13537	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	179	-0-	-7829	-0-	179	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
12	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
*02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2602	-0-	-1598	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3067	-0-	-1273	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3821	-0-	-99	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
11	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
*02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8580	-0-	-193	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8232	-0-	-768	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7217	-0-	-539	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2201	-0-	-1309	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	762	-0-	-3516	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1553	-0-	-2587	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2743	-0-	-1535	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2564	-0-	-740	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6165	-0-	-1185	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
*02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	351	-0-	-1839	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	743	-0-	-1520	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	372	X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2093	-0-	-2317	-0-	2093	2			Y	-0-					25
10	5518	X	3550	-0-	-1968	-0-	3550	2			Y	-0-					25
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4676	2	3	9	Y	3	19	1			9
*12	5549	X	4208	-0-	-1341	-0-	4207	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	5549	X	4111	-0-	-1438	-0-	4111	2			Y	-0-					9
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	4175	2			Y	-0-					9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	X	980	-0-	-1210	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	980	-0-	-973	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7758	-0-	-222	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6860	-0-	-392	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	969	-0-	-1671	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2672	-0-	-1332	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					29
10	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29
11	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2448	2	4	9	N	4					33
12	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-	21	1			12
*01	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			12
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	2			N	-0-					12

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5500	-0-	-1754	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4195	-0-	-2357	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7393	-0-	-1473	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7438	-0-	-1428	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7076	-0-	-932	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6870	-0-	-291	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5749	-0-	-1091	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4243	-0-	-2918	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	3884	-0-	-3277	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3403	-0-	-3065	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2795	2	12	9	Y	11					30
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					30
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	Y	20	23	1			27
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2746	2	22	9	Y	20					47
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2762	2	13	9	Y	12					59
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	Y	14	38	1			35

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	8387	2	6	9	N	5					36
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	8875	2	7	9	N	6					42
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8803	2	4	9	N	4					46
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8854	2	11	9	N	10	42	1			14
01	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	2			N	-0-					14
02	8232	X	5617	-0-	-2615	-0-	5603	2	14	9	N	13					27

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	3247	-0-	-3923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	304	-0-	-7818	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	1326	-0-	-6796	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	61	-0-	-4259	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
*02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5564	-0-	-977	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2378	-0-	-3047	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2502	-0-	-2398	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	7132	-0-	-2618	-0-	7129	2	3	9	Y	3					42
10	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	6659	2			Y	-0-					42
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8360	2	15	9	Y	14					56
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9523	2	1	9	Y	1	50	1			7
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					7
*02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	Y	10					17

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					33
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					33
11	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	1993	2	17	9	N	15					48
12	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					48
01	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2067	2	1	9	N	1	8	1			41
02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			N	-0-					41

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8909	-0-	-1259	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	6164	-0-	-3676	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8071	-0-	-2097	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7800	-0-	-1717	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7802	-0-	-402	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	7990	-0-	-3470	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8625	-0-	-2969	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	5917	-0-	-3104	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6087	-0-	-2677	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6461	-0-	-1159	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6861	-0-	-1013	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6879	-0-	-291	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1908	-0-	-248	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	11425	-0-	-6665	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11856	-0-	-6837	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15088	-0-	-2102	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16816	-0-	-947	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	15490	-0-	-2273	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13507	-0-	-577	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

09	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	909	-0-	-1571	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	153	-0-	-1387	-0-	153	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

09	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3450	-0-	-1470	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3314	-0-	-1770	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2865	-0-	-2002	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1749	-0-	-1630	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1457	-0-	-1813	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1578	-0-	-1801	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1467	-0-	-437	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	801	-0-	-2857	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	362	-0-	-3178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2490	-0-	-1168	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2770	-0-	-888	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	8801	-0-	-5521	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	7614	-0-	-6396	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	8999	-0-	-5478	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	6602	-0-	-7875	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	3129	-0-	-9919	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3614	-0-	-1253	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5384	-0-	-475	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11379	-0-	-928	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10270	-0-	-790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10177	2	56	9	N	51					222
*04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					222
*05	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	7831	2			N	-0-					222
*06	9840	X	5357	-0-	-4483	-0-	5356	2	1	9	N	1					223
*07	10168	X	5844	-0-	-4324	-0-	5841	2	3	9	N	3					226
*08	10168	X	5163	-0-	-5005	-0-	5160	2	3	9	N	3					229
*09	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	5770	2			N	-0-					229
*10	7843	X	5002	-0-	-2841	-0-	5002	2			N	-0-					229
*11	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	5328	2	3	9	N	3	131	1			101
*12	5952	X	3975	-0-	-1977	-0-	3975	2			N	-0-					101
*01	5952	X	5494	-0-	-458	-0-	5487	2	7	9	N	6					107
02	5376	X	5044	-0-	-332	-0-	5035	2	9	9	N	8					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

09	6210	X	5750	-0-	-460	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5487	-0-	-806	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4384	-0-	-992	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

09	8490	X	6156	-0-	-2334	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5094	-0-	-3617	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6945	-0-	-135	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6088	-0-	-408	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

09	4680	X	3211	-0-	-1469	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2247	-0-	-2193	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2157	-0-	-2152	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	13176	-0-	-1014	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11235	-0-	-948	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12970	-0-	-440	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13012	-0-	-845	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12353	-0-	-1504	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11172	-0-	-1120	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6885	-0-	-1065	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7821	-0-	-456	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7151	-0-	-325	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	96	-0-	-6654	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	691	-0-	-6284	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	992	X	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	616	X	550	-0-	-66	-0-	550	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	8324	-0-	-2656	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10421	-0-	-925	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4754	-0-	-706	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4191	-0-	-233	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS					WELL #: V 1H	RRCID -> 246562	COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6741 - 9156				
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5840	2	7	9	N	6	13	1			5
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5					10
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4972	2	6	9	N	5					15
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4827	2	7	9	N	6	13	1			8
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	2	3	9	N	3					11
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6281	2	3	9	N	3					14
GREEN OAKS					WELL #: 4H	RRCID -> 246563	COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 7454		PERF. 7801 - 10984				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DICKESON A					WELL #: 1H	RRCID -> 246564	COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7600 - 10373				
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8568	-0-	-852	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8740	-0-	-1025	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7871	-0-	-949	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
NUNER					WELL #: 1H	RRCID -> 246567	COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7900 - 9791				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLOW CREEK B UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 246581	COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 7209		PERF. 7535 - 10463				
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6919	-0-	-2226	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6793	-0-	-2057	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8309	-0-	-836	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7248	-0-	-900	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
MANUEL LABOR					WELL #: 8H	RRCID -> 246695	COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6697 - 9336				
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2910	-0-	110	110	2910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

09	6030	X	5380	-0-	-650	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4926	-0-	-86	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

09	6060	X	5631	-0-	-429	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

09	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2611	-0-	-2194	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2883	-0-	-1377	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2862	-0-	-1385	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

09	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2078	-0-	-3652	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3216	-0-	-2705	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2936	-0-	-2985	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3279	-0-	-1481	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

09	10290	X	10038	-0-	-252	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10186	-0-	-199	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10142	-0-	-58	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10337	-0-	-203	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10219	-0-	-321	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9187	-0-	-277	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

09	10590	X	3854	-0-	-6736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	1048	-0-	-9895	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	492	-0-	-9078	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2406	-0-	-1178	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

09	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3413	-0-	-759	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7847	-0-	-1333	-0-	7847	2			Y	-0-					39
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8575	2	17	9	Y	15					54
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11080	2	21	9	Y	19					73
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10253	2	1	9	Y	1	51	1			23
01	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10894	2	25	9	Y	23					46
*02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9407	2	10	9	Y	9					55

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

09	7260	X	5328	-0-	-1932	-0-	5328	2			Y	-0-					57
10	7502	X	6567	-0-	-935	-0-	6541	2	26	9	Y	24					81
11	6690	X	1844	-0-	-4846	-0-	1820	2	24	9	Y	22					103
12	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	3295	2	1	9	Y	1	72	1			32
01	6572	X	4468	-0-	-2104	-0-	4415	2	53	9	Y	48					80
02	5936	X	4790	-0-	-1146	-0-	4769	2	21	9	Y	19					99

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

09	5310	X	3836	-0-	-1474	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4132	-0-	-890	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3806	-0-	-30	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

09	4800	X	189	-0-	-4611	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
*02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2804	-0-	-640	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

09	4320	X	2539	-0-	-1781	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2628	-0-	-1836	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3138	-0-	-830	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

09	6360	X	5335	-0-	-1025	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5797	-0-	-248	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	1039	-0-	-3221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	980	X	2	-0-	-978	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2979	-0-	-73	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7072	-0-	-1422	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7366	-0-	-614	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7421	-0-	-825	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6182	-0-	-1210	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	N	787	-0-	-1403	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3900	-0-	-1410	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4099	-0-	-2349	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2782	-0-	-130	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	2195	-0-	-5155	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	2718	-0-	-4877	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4442	-0-	-2922	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3673	-0-	-891	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

09	11160	X	9023	-0-	-2137	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8415	-0-	-2590	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8067	-0-	-1053	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8757	-0-	-574	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8671	-0-	-660	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8041	-0-	-387	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9325	-0-	-595	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8752	-0-	-698	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8832	-0-	-778	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
*02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9810	-0-	-203	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8835	-0-	-209	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

09	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

09	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4571	-0-	-379	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

09	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3902	-0-	-2488	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4060	-0-	-2543	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	731	X	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6201	-0-	-1299	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6335	-0-	-133	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

09	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5195	-0-	-2493	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4954	-0-	-2486	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5055	-0-	-1734	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4372	-0-	-1032	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	3346	-0-	-4652	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	2437	-0-	-4815	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

09	12420	X	12278	-0-	-142	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12873	-0-	-364	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12778	-0-	-32	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12679	-0-	-186	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11310	-0-	-618	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1360	-0-	-1190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1664	-0-	-716	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
*02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

09	9270	X	9176	-0-	-94	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7925	-0-	-643	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

09	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9439	-0-	-2771	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9423	-0-	-3504	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10395	-0-	-1281	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10120	-0-	-1520	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11314	-0-	-714	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9386	-0-	-1929	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9405	-0-	-955	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	6316	-0-	-2864	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7906	-0-	-1580	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7230	-0-	-1950	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7676	-0-	-12	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	784	-0-	-3742	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	267	-0-	-4113	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1117	-0-	-3409	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1035	-0-	-2205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1347	-0-	-641	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	9396	-0-	-4044	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8583	-0-	-5305	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	8998	-0-	-4442	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9662	-0-	-2459	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9235	-0-	-1863	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7395	-0-	-1201	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	165	-0-	-2475	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
01	2978	N	2831	-0-	-147	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3255	-0-	455	455	3255	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12219	-0-	-471	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12488	-0-	-625	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11750	-0-	-66	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

09	7680	X	5550	-0-	-2130	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
*02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

09	7680	X	1751	-0-	-5929	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	1252	-0-	-6374	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	478	-0-	-6152	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	214	-0-	-3444	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	217	-0-	-1581	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	36	-0-	-1588	-0-	36	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7301	-0-	-1100	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5205	-0-	-3135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7282	-0-	-1398	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6447	-0-	-1393	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

09	7140	X	5842	-0-	-1298	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3431	-0-	-2029	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	10465	-0-	-1415	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11669	-0-	-266	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
12	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11711	-0-	-348	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11193	-0-	-651	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11983	-0-	-789	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	9416	-0-	-2944	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	7641	-0-	-5131	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	5783	-0-	-6989	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4663	-0-	-6873	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

09	20280	X	19390	-0-	-890	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	20248	-0-	-119	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
12	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	19750	-0-	-493	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17959	-0-	-353	-0-	17959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

09	6210 X	4563	-0-	-1647	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6355 X	6137	-0-	-218	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5402	-0-	-1046	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	4835	-0-	-989	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

09	8130 X	6560	-0-	-1570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
10	8153 X	6491	-0-	-1662	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	6261	-0-	-1359	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6873	-0-	-691	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
*02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
*02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6370	-0-	-1411	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6234	-0-	-1296	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6663	-0-	-1118	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5707	-0-	-117	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3737	-0-	-1967	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3250	-0-	-1258	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9163	-0-	-767	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9114	-0-	-846	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9785	-0-	-507	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9684	-0-	-484	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
*02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	11141	-0-	-3529	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13401	-0-	-1758	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14024	-0-	-646	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14024	-0-	-732	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13892	-0-	-616	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
*02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					45
10	6076	X	5245	-0-	-831	-0-	5234	2	11	9	N	10					55
11	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	5323	2	2	9	N	2	48	1			9
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5453	2	11	9	N	10					19
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5469	2	21	9	N	19					38
*02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					38

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
12	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
01	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
*02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9006	-0-	-954	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9327	-0-	-965	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8399	-0-	-1	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3586	2	19	9	N	17					128
10	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	3087	2	15	9	N	14					142
11	3450	X	2519	-0-	-931	-0-	2501	2	18	9	N	16					158
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4120	2	35	9	N	32	136	1			54
01	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	N	19					73
02	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3299	2	28	9	N	25					98

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7157	-0-	-1337	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5455	-0-	-2765	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6997	-0-	-1497	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
11	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7899	-0-	-81	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	654	-0-	-4523	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4550	-0-	-460	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	3428	-0-	-3472	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6496	-0-	-634	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6035	-0-	-865	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
*02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12574	-0-	-386	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12452	-0-	-165	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11586	-0-	-1164	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13069	-0-	-106	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11480	-0-	-252	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5195	-0-	-629	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2801	-0-	-83	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	392	-0-	-9280	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
*02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30780	X	28443	-0-	-2337	-0-	28443	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28007	-0-	-3799	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26367	-0-	-3303	-0-	26367	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	24774	-0-	-4614	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	23770	-0-	-5618	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	22172	-0-	-4372	-0-	22172	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9306	-0-	-738	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8930	-0-	-160	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9239	-0-	-123	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8212	-0-	-244	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5684	-0-	-826	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5603	-0-	-1093	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6583	-0-	-392	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5865	-0-	-1606	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4183	-0-	-3288	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6330	-0-	-418	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8367	-0-	-153	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6633	-0-	-2698	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6933	-0-	-1495	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

09	840	X	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	840	X	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

*09	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
01	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
*02	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3589	-0-	-2571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

09	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3462	-0-	-710	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

09	9420	X	7518	-0-	-1902	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7243	-0-	-1689	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

09	9000	X	7728	-0-	-1272	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5848	-0-	-3452	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6306	-0-	-2154	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8376	-0-	-366	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6410	-0-	-1805	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	X	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1692	-0-	-2896	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1504	-0-	-3416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3562	-0-	-2948	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	13800	-0-	-450	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13868	-0-	-640	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13449	-0-	-441	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13817	-0-	-474	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13798	-0-	-462	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12499	-0-	-381	-0-	12499	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4578	-0-	-1842	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1962	-0-	-3184	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3174	-0-	-214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6006	-0-	-2058	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5602	-0-	-722	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5085	-0-	-571	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4063	-0-	-767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3946	-0-	-422	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	8263	-0-	-3347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10002	-0-	-538	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
*02	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14355	-0-	-277	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13565	-0-	-775	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13208	-0-	-1610	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12179	-0-	-785	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

09	9930	X	7455	-0-	-2475	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8451	-0-	-1810	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7146	-0-	-2122	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5653	-0-	-764	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

09	12690	X	9131	-0-	-3559	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9909	-0-	-2481	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11353	-0-	-1264	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
*02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

09	11730	X	9150	-0-	-2580	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10572	-0-	-1549	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11154	-0-	-126	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10186	-0-	-447	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

09	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7405	-0-	-314	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

09	14610	X	13261	-0-	-1349	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14079	-0-	-1018	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
11	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
12	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13329	-0-	-307	-0-	13329	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

09	12090	X	7756	-0-	-4334	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9535	-0-	-2803	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8990	-0-	-1930	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9229	-0-	-319	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8579	-0-	-45	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

09	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
11	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	9207 X	5027	-0-	-4180	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
01	9207 X	8129	-0-	-1078	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
*02	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

09	12060 X	11697	-0-	-363	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
10	12214 X	11869	-0-	-345	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
12	12090 X	11978	-0-	-112	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
01	12090 X	11678	-0-	-412	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10920 X	10651	-0-	-269	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
*02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

09	14670	X	13764	-0-	-906	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13787	-0-	-1062	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13505	-0-	-565	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13844	-0-	-385	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13651	-0-	-578	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12194	-0-	-658	-0-	12194	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4978	-0-	-512	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4648	-0-	-448	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

09	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4256	-0-	-1174	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4632	-0-	-979	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2262	-0-	-2274	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

*04	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	939	-0-	-3370	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1511	-0-	-2539	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3745	-0-	-119	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9088	-0-	-2227	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8392	-0-	-2558	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	6784	-0-	-4531	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	6637	-0-	-4585	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7645	-0-	-2491	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	30	-0-	-8910	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	163	-0-	-9075	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6595	-0-	-2075	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5414	-0-	-3545	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5210	-0-	-2800	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6810	-0-	-2242	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6782	-0-	-1858	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6153	-0-	-2372	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7606	-0-	-857	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6191	-0-	-137	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6015	-0-	-1115	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6649	-0-	-481	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	18276	-0-	-1044	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18498	-0-	-381	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17641	-0-	-659	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17904	-0-	-1006	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17741	-0-	-1169	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15862	-0-	-1190	-0-	15862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4238	-0-	-2302	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4884	-0-	-1130	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2707	-0-	-1043	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2598	-0-	-1773	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

09	11370	X	9114	-0-	-2256	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10149	-0-	-1600	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9832	-0-	-938	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	5144	-0-	-5799	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4605	-0-	-4579	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

09	2850	X	730	-0-	-2120	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	650	-0-	-2295	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	7868	-0-	-3974	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11842	X	3042	-0-	-8800	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8085	-0-	-2611	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
01	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2403	-0-	-369	-0-	2403	2		N	-0-			-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

09	11130	X	8543	-0-	-2587	-0-	8543	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-			-0-
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2		N	-0-			-0-
*02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2		N	-0-			-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2		N	-0-			-0-
10	8339	X	6197	-0-	-2142	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
11	7920	X	6401	-0-	-1519	-0-	6401	2		N	-0-			-0-
12	8525	X	4959	-0-	-3566	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
01	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
*02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

09	15780	X	13662	-0-	-2118	-0-	13662	2		N	-0-			-0-
10	16182	X	13452	-0-	-2730	-0-	13452	2		N	-0-			-0-
11	15660	X	12347	-0-	-3313	-0-	12347	2		N	-0-			-0-
12	14601	X	14108	-0-	-493	-0-	14108	2		N	-0-			-0-
01	14415	X	10526	-0-	-3889	-0-	10526	2		N	-0-			-0-
02	12740	X	10735	-0-	-2005	-0-	10735	2		N	-0-			-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	311	-0-	-1849	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8216	-0-	-526	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7646	-0-	-306	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3193	-0-	-2237	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15293	-0-	-269	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15079	-0-	-1021	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11807	-0-	-1430	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10264	-0-	-3283	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9523	-0-	-2713	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	13544	-0-	-916	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13193	-0-	-277	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13610	-0-	-371	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12646	-0-	-1335	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11178	-0-	-1450	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
*02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	4	-0-	-9446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	36	-0-	-9729	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
*02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3194	-0-	-82	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17871	-0-	-1597	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17705	-0-	-1763	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14880	-0-	-2704	-0-	14880	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9495	-0-	-921	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8124	-0-	-500	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	4043	-0-	-4237	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3808	-0-	-2020	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2324	-0-	-2116	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
01	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
*02	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	16482	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2812	-0-	-578	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2207	-0-	-1296	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	26	-0-	-4190	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

09	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12685	-0-	-185	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12673	-0-	-533	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12569	-0-	-1009	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11420	-0-	-844	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7050	-0-	-450	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5163	-0-	-2618	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5847	-0-	-1934	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5715	-0-	-1313	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	857	-0-	-5126	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	1191	-0-	-5846	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4339	-0-	-2698	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5331	-0-	-1025	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

09	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	2487	-0-	-6193	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2716	-0-	-5684	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7983	-0-	-697	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
*02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

09	12390	X	9778	-0-	-2612	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3403	-0-	-9400	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

09	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	17126	-0-	-420	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15910	-0-	-650	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15812	-0-	-1362	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	15456	-0-	-1718	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	13886	-0-	-1626	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

09	6510	X	3436	-0-	-3074	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3731	-0-	-2996	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11075	-0-	-426	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
*02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	18234	-0-	-5376	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22398	-0-	-1999	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21347	-0-	-1423	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21919	-0-	-1300	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21687	-0-	-1160	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	19617	-0-	-627	-0-	19617	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	3726	-0-	-6324	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7528	-0-	-2609	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8285	-0-	-1525	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8538	-0-	-1568	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
*02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25390	X	5913	-0-	-19477	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
10	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
*02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6737	-0-	-487	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

09	19860	X	11947	-0-	-7913	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	11983	-0-	-8539	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	2721	-0-	-16419	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	239	-0-	-12099	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6037	-0-	-442	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5437	-0-	-415	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4555	-0-	-3305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3747	-0-	-4313	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	3563	-0-	-3717	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

09	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8115	-0-	-2518	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8877	-0-	-1413	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8985	-0-	-1648	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8891	-0-	-1122	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7901	-0-	-1143	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X		8441	-0-	-3859	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	11501	X		9451	-0-	-2050	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	10350	X		9445	-0-	-905	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	10695	X		8690	-0-	-2005	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9455	X		8153	-0-	-1302	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	8820	X		5622	-0-	-3198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X		22	-0-	-4868	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4278	X		-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X		-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3966	-0-	-1955	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5293	-0-	-251	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
01	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
*02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4174	-0-	-1406	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4233	-0-	-1167	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4130	-0-	-98	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	9003	-0-	-2697	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8505	-0-	-3182	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8514	-0-	-2796	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7718	-0-	-2016	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7767	-0-	-1533	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6379	-0-	-2021	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8109	-0-	-416	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7872	-0-	-560	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7097	-0-	-771	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

09	9150	X	7313	-0-	-1837	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8054	-0-	-1804	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
11	9540	X	6977	-0-	-2563	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
12	9858	X	4409	-0-	-5449	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	9858	X	2954	-0-	-6904	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	4162	-0-	-3118	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

09	12030	X	3713	-0-	-8317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	358	-0-	-12073	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	1245	-0-	-9465	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3426	-0-	-1344	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3235	-0-	-1384	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3819	-0-	-1851	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3400	-0-	-156	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6039	-0-	-561	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4957	-0-	-671	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9073	-0-	-1037	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9589	-0-	-858	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8416	-0-	-1694	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7965	-0-	-2482	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6271	-0-	-3308	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5759	-0-	-2893	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
*02	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4782	-0-	-1158	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1844	-0-	-3556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1668	-0-	-1525	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2747	-0-	-1376	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8823	-0-	-177	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8834	-0-	-373	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
*02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10923	-0-	-950	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11060	-0-	-813	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10444	-0-	-280	-0-	10444	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3868	-0-	-2766	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2922	-0-	-3498	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2305	-0-	-4329	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	922	-0-	-5712	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	2009	-0-	-3983	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1765	-0-	-2296	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	331	-0-	-1684	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	718	-0-	-932	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	672	X	472	-0-	-200	-0-	472	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4162	-0-	-1688	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3827	-0-	-2218	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3470	-0-	-786	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7710	-0-	-1410	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	4645	-0-	-4624	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	1267	-0-	-7943	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	3278	-0-	-1642	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2103	-0-	-1710	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6464	-0-	-586	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	3069	-0-	-4154	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	42	-0-	-6948	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4745	-0-	-2478	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
*02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

09	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5303	-0-	-381	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

*03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	27					112
*04	5370	X	2518	-0-	-2852	-0-	2516	2	2	9	N	2					114
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					114
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					114
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					114
*08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					114
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					114
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			64
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

09	9750	X	8607	-0-	-1143	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9019	-0-	-1056	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8466	-0-	-2094	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7987	-0-	-2925	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8445	-0-	-2467	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7104	-0-	-1044	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10775	-0-	-625	-0-	10775	2		N	-0-			-0-
10	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10839	2		N	-0-			-0-
11	11130	X	10649	-0-	-481	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
12	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
01	11129	X	10518	-0-	-611	-0-	10518	2		N	-0-			-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	9655	2		N	-0-			-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
*02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2		N	-0-			-0-
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2		N	-0-			-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-			-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2		N	-0-			-0-
10	13113	X	12671	-0-	-442	-0-	12671	2		N	-0-			-0-
11	12690	X	12120	-0-	-570	-0-	12120	2		N	-0-			-0-
12	12648	X	11646	-0-	-1002	-0-	11646	2		N	-0-			-0-
01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2		N	-0-			-0-
02	11452	X	11044	-0-	-408	-0-	11044	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
10	7812	X	7124	-0-	-688	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
11	7380	X	7023	-0-	-357	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	7163	-0-	-370	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
01	7533	X	7188	-0-	-345	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	6410	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	2			N	-0-					43
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					43
11	3930	X	3303	-0-	-627	-0-	3268	2	35	9	N	32					75
12	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	2			N	-0-					75
01	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					75
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					75

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2952	-0-	-1908	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2771	-0-	-2251	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11235	-0-	-1575	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12481	-0-	-105	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
*02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3540	X	2694	-0-	-846	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	336	-0-	-3322	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

09	11130	X	10505	-0-	-625	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9843	-0-	-1596	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10020	-0-	-780	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9433	-0-	-1417	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7203	-0-	-2597	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

09	9810	X	9658	-0-	-152	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9493	-0-	-197	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8136	-0-	-936	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3670	-0-	-2561	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11336	-0-	-1436	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	6714	-0-	-4822	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6136	-0-	-1064	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6247	-0-	-1007	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5699	-0-	-265	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3639	-0-	-3321	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6880	-0-	-596	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	235	-0-	-14555	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	156	-0-	-15127	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	12325	-0-	-395	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12583	-0-	-561	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12607	-0-	-382	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12258	-0-	-731	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11080	-0-	-736	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	847	-0-	-951	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	2403	-0-	-2877	-0-	2403	2			N	-0-					10
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					10
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5027	2	1	9	N	1	8	1			3
12	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4863	2	4	9	N	4					7
01	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5420	2			N	-0-					7
02	5432	X	4361	-0-	-1071	-0-	4361	2			N	-0-					7

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3895	-0-	-1175	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9552	-0-	-120	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9524	-0-	-148	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8557	-0-	-179	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7853	-0-	-1013	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7021	-0-	-959	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4053	-0-	-2697	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4580	-0-	-2395	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	1255	-0-	-5017	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	1258	-0-	-8192	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	147	-0-	-9153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6456	-0-	-68	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

09	3120	X	1705	-0-	-1415	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	313	-0-	-2601	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

09	10890	X	8162	-0-	-2728	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8489	-0-	-2764	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6214	-0-	-4676	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	1106	-0-	-7388	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	4413	-0-	-3259	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

09	5850	X	5119	-0-	-731	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4598	-0-	-1447	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

09	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3314	-0-	-802	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

09	12030	X	11294	-0-	-736	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7708	-0-	-4072	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8239	-0-	-3161	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8265	-0-	-3391	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7163	-0-	-4493	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6475	-0-	-4053	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
*02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4457	-0-	-2173	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	2353	-0-	-4498	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1726	-0-	-4904	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	1851	-0-	-3543	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3303	-0-	-869	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12427	-0-	-128	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12408	-0-	-147	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9033	-0-	-747	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9321	-0-	-369	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9508	-0-	-505	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
*02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2535	-0-	-1413	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2977	-0-	-3595	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4838	-0-	-2044	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4391	-0-	-1825	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

09	17130	X	15751	-0-	-1379	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15610	-0-	-2091	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15222	-0-	-1488	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15315	-0-	-1425	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15236	-0-	-1225	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13781	-0-	-919	-0-	13781	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
10	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
*02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6735	-0-	-435	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
*02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	3160	2	18	9	N	16					72
10	4402	X	3451	-0-	-951	-0-	3450	2	1	9	N	1					73
11	4440	X	3364	-0-	-1076	-0-	3364	2			N	-0-					73
12	4588	X	2172	-0-	-2416	-0-	2172	2			N	-0-	31	1			42
01	4588	X	2528	-0-	-2060	-0-	2528	2			N	-0-					42
02	3136	X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2			N	-0-					42

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11962	-0-	-1616	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10728	-0-	-2772	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12171	-0-	-1779	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11811	-0-	-2139	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10613	-0-	-951	-0-	10613	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

09	17940	X	17870	-0-	-70	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	12327	-0-	-6211	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
12	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	18198	-0-	-278	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16670	-0-	-942	-0-	16670	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7740	-0-	-754	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6993	-0-	-427	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	2721	-0-	-3249	-0-	2721	2			N	-0-					15
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					15
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	12	1			4
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6060	2	6	9	N	5					9
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					9
02	5768	X	4406	-0-	-1362	-0-	4406	2			N	-0-					9

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	852	-0-	-2217	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6115	-0-	-65	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6341	-0-	-45	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5617	-0-	-179	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
10	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
11	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
12	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	14102	-0-	-6792	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	13166	-0-	-5706	-0-	13166	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
*02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	2400	-0-	-1599	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3230	-0-	-382	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
*02	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10300	-0-	-1201	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10008	-0-	-2299	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9312	-0-	-1804	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7546	-0-	-494	-0-	7512	2	34	9	N	31					159
10	8463	X	8171	-0-	-292	-0-	8157	2	14	9	N	13					172
11	8190	X	7935	-0-	-255	-0-	7889	2	46	9	N	42	168	1			46
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8503	2	21	9	N	19					65
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8294	2	37	9	N	34					99
02	7420	X	7267	-0-	-153	-0-	7241	2	26	9	N	24					123

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2	N	-0-					-0-
10	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	8147	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8054	-0-	-1122	-0-	8054	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	4223	-0-	-4953	-0-	4223	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	3508	-0-	-4276	-0-	3508	2	N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	7092	-0-	-5718	-0-	7092	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	9763	-0-	-3474	-0-	9763	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	8836	-0-	-2820	-0-	8836	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	4559	-0-	-5206	-0-	4559	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2042	-0-	-1888	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7434	-0-	-1206	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
12	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7866	-0-	-1279	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7181	-0-	-1247	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35370	X	25387	-0-	-9983	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	21036	-0-	-13498	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	25465	-0-	-6035	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	23689	-0-	-6877	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	21803	-0-	-6779	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
*02	23772	X	18212	-0-	-5560	-0-	18212	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14445	-0-	-776	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14101	-0-	-1120	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12868	-0-	-880	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

09	11880	X	1714	-0-	-10166	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	1442	-0-	-10834	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	1008	-0-	-10782	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	591	-0-	-7500	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	57	-0-	-1539	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

09	3960	X	1477	-0-	-2483	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3386	-0-	-574	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4093	-0-	-1395	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8131	-0-	-270	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8221	-0-	-29	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7847	-0-	-771	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7869	-0-	-749	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7012	-0-	-772	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

09	9690	X	9173	-0-	-517	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5926	-0-	-4087	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7074	-0-	-2226	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8297	-0-	-271	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

09	10740	X	10735	-0-	-5	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11124	-0-	-532	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11135	-0-	-180	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9585	-0-	-775	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
11	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	17500	-0-	-139	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	8393	-0-	-9990	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	3937	-0-	-12667	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					40
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	2	7	9	N	6					46
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	2	6	9	N	5					51
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3230	2	10	9	N	9	45	1			15
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					15
*02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6707	2	22	9	N	20					35

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

09	7740	X	7270	-0-	-470	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6774	-0-	-2	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	14590	-0-	-4130	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16998	-0-	-1242	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17527	-0-	-1104	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17252	-0-	-1813	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15668	-0-	-1552	-0-	15668	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

09	11700	X	10408	-0-	-1292	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11767	-0-	-633	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11015	-0-	-985	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9618	-0-	-2503	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	7935	-0-	-2705	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

09	11610	X	9801	-0-	-1809	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7893	-0-	-4104	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9283	-0-	-1337	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9390	-0-	-1088	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
*02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
*01	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
*02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

09	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9294	-0-	-99	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7867	-0-	-785	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	4836	-0-	-3234	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	3972	-0-	-4026	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	346	-0-	-7394	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	6665	-0-	-3985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4177	-0-	-6208	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8551	-0-	-1589	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
*02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	1740	-0-	-6900	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1447	-0-	-6520	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	2574	-0-	-3996	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1383	-0-	-1165	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12461	-0-	-229	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9577	-0-	-3288	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11267	-0-	-381	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

09	7110	X	4523	-0-	-2587	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4004	-0-	-3343	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4040	-0-	-2260	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4106	-0-	-2156	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3976	-0-	-1263	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3451	-0-	-777	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

09	6870	X	352	-0-	-6518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
*02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

09	15990	X	15055	-0-	-935	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15237	-0-	-976	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14628	-0-	-642	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14624	-0-	-1155	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15453	-0-	-109	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13256	-0-	-800	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8857	-0-	-23	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8572	-0-	-604	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8423	-0-	-277	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8840	-0-	-305	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8142	-0-	-1003	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7652	-0-	-608	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8311	-0-	-1299	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8181	-0-	-1429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6866	-0-	-1142	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
*02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4858	-0-	-2012	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5007	-0-	-2092	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4806	-0-	-1884	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
*02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5650	-0-	-1250	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6441	-0-	-689	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6155	-0-	-727	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6246	-0-	-450	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410	X	20957	-0-	-1453	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22244	-0-	-603	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	21575	-0-	-535	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	21983	-0-	-864	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21958	-0-	-486	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
*02	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	20149	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
*02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

09	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5653	-0-	-1627	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

09	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5693	-0-	-397	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	12493	-0-	-2897	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12880	-0-	-1907	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10367	-0-	-2037	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10367	-0-	-823	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9705	-0-	-319	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4256	-0-	-2584	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	504	-0-	-3516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2427	-0-	-1549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
*02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

09	3270	X	2309	-0-	-961	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

09	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7838	-0-	-1245	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7521	-0-	-291	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6574	-0-	-836	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7087	-0-	-570	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7205	-0-	-295	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	6011	-0-	-2509	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7863	-0-	-941	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6837	-0-	-1099	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6204	-0-	-908	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9121	-0-	-3000	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4846	-0-	-7275	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	4278	-0-	-6474	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5013	-0-	-587	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	510	-0-	-2010	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	252	-0-	-2135	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	89	-0-	-2221	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	2412	-0-	-6237	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	12064	-0-	-656	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12746	-0-	-398	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12336	-0-	-384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12594	-0-	-302	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12560	-0-	-305	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11346	-0-	-162	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1186	-0-	-426	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6207	-0-	-573	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6358	-0-	-183	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6114	-0-	-186	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5690	-0-	-106	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4042	-0-	-1928	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4180	-0-	-580	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7725	-0-	-1823	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7252	-0-	-2296	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6665	-0-	-1959	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

09	9180	X	6242	-0-	-2938	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5730	-0-	-718	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

09	4050	X	1702	-0-	-2348	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	575	-0-	-3569	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
10	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
11	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
12	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
01	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
*02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	19954	-0-	-3416	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21357	-0-	-3226	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22683	-0-	-1107	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21778	-0-	-2805	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20662	-0-	-2743	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	15363	-0-	-5805	-0-	15363	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6062	-0-	-1192	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6040	-0-	-980	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5653	-0-	-143	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12812	-0-	-2688	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	9449	-0-	-5551	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13007	-0-	-2772	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10256	-0-	-5523	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	1899	-0-	-12353	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14704	-0-	-1075	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	7753	-0-	-8026	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	6684	-0-	-7568	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	8127	-0-	-3303	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
12	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11718	-0-	-496	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10833	-0-	-507	-0-	10833	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

09	10200	X	8326	-0-	-1874	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8656	-0-	-1884	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7706	-0-	-2494	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7174	-0-	-1816	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

09	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3047	-0-	-733	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3079	-0-	-672	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

09	9210	X	6543	-0-	-2667	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8283	-0-	-56	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	3867	-0-	-3749	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

09	7830	X	5278	-0-	-2552	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6344	-0-	-1747	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6743	-0-	-847	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6923	-0-	-920	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6227	-0-	-73	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	713	N	276	-0-	-437	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5072	-0-	-778	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
*02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	1642	-0-	-3758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12528	-0-	-432	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12500	-0-	-489	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12437	-0-	-645	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12810	-0-	-272	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10619	-0-	-1253	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
*02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
*02	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

09	6960	X	5341	-0-	-1619	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5563	-0-	-1629	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5562	-0-	-588	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

09	5820	X	77	-0-	-5743	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	69	-0-	-4023	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	170	-0-	-3040	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	961	X	57	-0-	-904	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

09	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

09	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20203	-0-	-1714	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	19790	-0-	-2468	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19695	-0-	-745	-0-	19695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	11208	-0-	-42	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10988	-0-	-3117	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11310	-0-	-2340	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	9347	-0-	-4758	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	1946	-0-	-10733	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	3275	-0-	-7281	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
*02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14479	-0-	-29	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14683	-0-	-631	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13003	-0-	-829	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

09	7650	X	4256	-0-	-3394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5244	-0-	-2630	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4168	-0-	-2792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4366	-0-	-366	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

09	6840	X	2777	-0-	-4063	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5958	-0-	-1110	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4722	-0-	-2222	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2252	-0-	-4692	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	474	-0-	-5014	-0-	474	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

09	10170	X	7285	-0-	-2885	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9346	-0-	-1163	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8677	-0-	-871	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

09	14160	X	12600	-0-	-1560	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
10	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15287	-0-	-27	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
*02	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

09	13170	X	7636	-0-	-5534	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	6407	-0-	-7202	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	8996	-0-	-3716	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

09	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13515	-0-	-1148	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12980	-0-	-1210	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13448	-0-	-595	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13284	-0-	-728	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11958	-0-	-530	-0-	11958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9334	-0-	-1226	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9275	-0-	-1389	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8377	-0-	-891	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	220	-0-	-958	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	18682	-0-	-1868	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18525	-0-	-1904	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	17870	-0-	-1900	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18609	-0-	-1820	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18251	-0-	-1620	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16560	-0-	-884	-0-	16560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

09	7290	X	4866	-0-	-2424	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4994	-0-	-803	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3491	-0-	-1934	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3195	-0-	-1341	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

09	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9815	-0-	-911	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9439	-0-	-731	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9567	-0-	-942	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8031	-0-	-1013	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

09	19200	X	18181	-0-	-1019	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18265	-0-	-1203	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	17096	-0-	-1414	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17885	-0-	-1087	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17773	-0-	-1044	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15937	-0-	-1031	-0-	15937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17509	-0-	-1556	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16532	-0-	-1468	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16706	-0-	-1243	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16884	-0-	-755	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14722	-0-	-1098	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14676	-0-	-514	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13100	-0-	-1811	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13872	-0-	-1039	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13082	-0-	-386	-0-	13082	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30840	X	28906	-0-	-1934	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30849	-0-	-1019	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	25340	-0-	-5410	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	15546	-0-	-14338	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
02	27860	X	16444	-0-	-11416	-0-	16444	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	9964	-0-	-1256	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
*02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	9925	-0-	-3035	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10941	-0-	-1239	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10666	-0-	-1827	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10071	-0-	-597	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	9921	-0-	-2109	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11092	-0-	-1339	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10449	-0-	-1311	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10427	-0-	-1477	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10411	-0-	-1028	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9290	-0-	-734	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33210	X	27467	-0-	-5743	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	7627	-0-	-26690	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
12	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-					-0-
01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
*02	66580	X	66580	-0-	-0-	-0-	66580	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	16434	-0-	-786	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16858	-0-	-657	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16202	-0-	-448	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16514	-0-	-474	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15979	-0-	-1009	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8996	-0-	-904	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
12	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
*02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	16	-0-	-3425	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2582	-0-	-673	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

09	17670	X	13848	-0-	-3822	-0-	13848	2				N	-0-					-0-
10	18259	X	3703	-0-	-14556	-0-	3703	2				N	-0-					-0-
11	17670	X	2831	-0-	-14839	-0-	2831	2				N	-0-					-0-
12	17112	X	10110	-0-	-7002	-0-	10110	2				N	-0-					-0-
01	17112	X	7140	-0-	-9972	-0-	7140	2				N	-0-					-0-
02	12936	X	9713	-0-	-3223	-0-	9713	2				N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	7036	2				N	-0-					-0-
10	10168	X	6875	-0-	-3293	-0-	6875	2				N	-0-					-0-
11	9840	X	7375	-0-	-2465	-0-	7375	2				N	-0-					-0-
12	10168	X	7023	-0-	-3145	-0-	7023	2				N	-0-					-0-
01	8587	X	6638	-0-	-1949	-0-	6638	2				N	-0-					-0-
*02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2				N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2				N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2				N	-0-					-0-
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2				N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2				N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2				N	-0-					-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2				N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2				N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2				N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2				N	-0-					-0-
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2				N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2				N	-0-					-0-
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2				N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2				N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2				N	-0-					-0-
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2				N	-0-					-0-
*02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33000	X	27538	-0-	-5462	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	11301	-0-	-20257	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
12	33139	X	-0-	-0-	-33139	-0-					N	-0-					-0-
01	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	61628	2			N	-0-					-0-
*02	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	82367	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

09	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
10	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
11	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
12	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
01	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
*02	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8507	-0-	-700	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8811	-0-	-396	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7971	-0-	-345	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

09	18690	X	18298	-0-	-392	-0-	18298	2			Y	-0-					9
10	18972	X	18870	-0-	-102	-0-	18870	2			Y	-0-	8	1			1
11	18510	X	17611	-0-	-899	-0-	17611	2			Y	-0-					1
12	19127	X	17253	-0-	-1874	-0-	17253	2			Y	-0-					1
01	19127	X	18023	-0-	-1104	-0-	18023	2			Y	-0-					1
02	17080	X	16312	-0-	-768	-0-	16312	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8596	-0-	-2144	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9744	-0-	-1788	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10285	-0-	-1247	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9233	-0-	-1183	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
10	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	31767	-0-	-1503	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	33110	-0-	-1269	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	31093	-0-	-3286	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	27226	-0-	-3826	-0-	27226	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

09	12720	X	11374	-0-	-1346	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11949	-0-	-351	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6287	-0-	-6857	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

09	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19422	2			N	-0-					-0-
10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
01	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
*02	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	20440	-0-	-12380	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	25515	-0-	-9701	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	25114	-0-	-8966	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	25807	-0-	-9409	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	26032	-0-	-5309	-0-	26032	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	23187	-0-	-249	-0-	23187	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	14131	-0-	-7379	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	18617	-0-	-3610	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17660	-0-	-3850	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17956	-0-	-1481	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17620	-0-	-1011	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	16211	-0-	-617	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3513	-0-	-1633	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3547	-0-	-1909	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1716	-0-	-2820	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7100	-0-	-960	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7566	-0-	-494	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6989	-0-	-291	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4563	-0-	-1527	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4716	-0-	-1577	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3634	-0-	-2456	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3201	-0-	-1511	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3516	-0-	-1196	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3431	-0-	-825	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	17144	-0-	-3346	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	19806	-0-	-1367	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19140	-0-	-720	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19539	-0-	-487	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19272	-0-	-723	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	17392	-0-	-500	-0-	17392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	7412	-0-	-1618	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6806	-0-	-2525	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2148	-0-	-1482	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1691	-0-	-325	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

09	9780	X	9526	-0-	-254	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9155	-0-	-925	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9104	-0-	-1312	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8665	-0-	-1472	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8145	-0-	-759	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

09	16620	X	14911	-0-	-1709	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15558	-0-	-1616	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15030	-0-	-780	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14844	-0-	-1493	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14519	-0-	-1818	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12905	-0-	-1151	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	10584	-0-	-3366	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11130	-0-	-1084	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10302	-0-	-827	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9532	-0-	-520	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	8238	-0-	-1962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8512	-0-	-2028	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7643	-0-	-2557	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6987	-0-	-2623	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
*02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11961	-0-	-129	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11422	-0-	-668	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11875	-0-	-494	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8475	-0-	-3894	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	12793	-0-	-6047	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7915	-0-	-9755	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	10589	-0-	-6511	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8449	-0-	-5222	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	-0-	-0-	-11928	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
01	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
*02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
10	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13982	-0-	-88	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	14039	-0-	-500	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13213	-0-	-1326	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11738	-0-	-1394	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	21605	-0-	-715	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21896	-0-	-1385	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20742	-0-	-1788	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21268	-0-	-2013	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	21330	-0-	-1796	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18988	-0-	-1172	-0-	18988	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
10	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9509	-0-	-3728	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11952	-0-	-4	-0-	11952	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	13366	-0-	-1784	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13173	-0-	-1304	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13059	-0-	-1161	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13748	-0-	-946	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13938	-0-	-756	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
*02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5323	-0-	-939	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4953	-0-	-1017	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
*02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41070	X	30088	-0-	-10982	-0-	30088	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	29387	-0-	-9332	-0-	29387	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	27137	-0-	-7243	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	26339	-0-	-8381	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	26470	-0-	-6390	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21992	-0-	-6092	-0-	21992	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2791	-0-	-2129	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-	1	1			35
10	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					35
11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	6059	2			N	-0-					35
12	7502	X	4997	-0-	-2505	-0-	4996	2	1	9	N	1					36
01	7502	X	1704	-0-	-5798	-0-	1704	2			N	-0-					36
02	6048	X	1402	-0-	-4646	-0-	1401	2	1	9	N	1					37

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9253	-0-	-450	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8876	-0-	-514	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8470	-0-	-2132	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8471	-0-	-2131	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7391	-0-	-2185	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8513	-0-	-2407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6086	-0-	-5198	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9057	-0-	-1638	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7647	-0-	-1425	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6517	-0-	-593	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7092	-0-	-255	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9266	-0-	-654	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
*02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
*02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9151	-0-	-490	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8162	-0-	-1168	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9266	-0-	-375	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8528	-0-	-180	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1139	-0-	-2736	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15372	-0-	-408	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12844	-0-	-3462	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8310	-0-	-7562	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	-0-	-0-	-14336	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	13499	-0-	-3179	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	15384	-0-	-1146	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15210	-0-	-1437	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15522	-0-	-48	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15165	-0-	-924	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14611	-0-	-1478	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13989	-0-	-487	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12428	-0-	-251	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11925	-0-	-345	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12457	-0-	-284	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12445	-0-	-296	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10783	-0-	-725	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

09	6300	X	5323	-0-	-977	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4913	-0-	-855	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

09	20100	X	48	-0-	-20052	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	29	-0-	-20741	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	1372	-0-	-18728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
01	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
*02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4901	-0-	-958	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
*02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

09	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	2			N	-0-					-0-
10	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20335	-0-	-1325	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	20679	-0-	-2540	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20907	-0-	-2312	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	6187	-0-	-14785	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

09	12330	X	73	-0-	-12257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	413	-0-	-11770	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11613	-0-	-7	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

09	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3652	-0-	-1680	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
*02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	3460	-0-	-5210	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6494	-0-	-822	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5655	-0-	-824	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4687	-0-	-1017	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3873	-0-	-1279	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
11	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12813	-0-	-114	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12925	-0-	-2	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11592	-0-	-84	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
10	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
11	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22509	-0-	-152	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21718	-0-	-943	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
*02	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GRAPEVINE MILLS				WELL #: 2H	RRCID -> 256430	COMPL. DATE 03/25/2011				TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8616 - 12212				
09	4770	X	2218	-0-	-2552	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
	BECKY				WELL #: 3H	RRCID -> 256468	COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7250 - 10744				
09	7320	X	6672	-0-	-648	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5967	-0-	-1597	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6941	-0-	-220	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
*02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
	MARYS CREEK UNIT F				WELL #: 9H	RRCID -> 256470	COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7772 - 10036				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TRADERS VILLAGE				WELL #: 2H	RRCID -> 256503	COMPL. DATE 07/08/2010				TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350 - 13002				
09	13110	X	10264	-0-	-2846	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10768	-0-	-1712	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10614	-0-	-1538	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9474	-0-	-914	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
	RIVERCREST				WELL #: N 6H	RRCID -> 256504	COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7048 - 9981				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 256505	COMPL. DATE 08/01/2010				TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8400 - 11369				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					79
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6022	2	9	9	N	8					87
11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5095	2	19	9	N	17	83	1			21
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5966	2	18	9	N	16					37
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5901	2	22	9	N	20					57
02	5180	X	4983	-0-	-197	-0-	4951	2	32	9	N	29					86

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
12	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
*02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6945	-0-	-1091	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

09	12090	X	9804	-0-	-2286	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	4745	-0-	-6694	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8301	-0-	-2469	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9130	-0-	-26	-0-	9130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	7874	-0-	-2296	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7663	-0-	-2846	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7335	-0-	-2745	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8305	-0-	-1832	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8931	-0-	-927	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7194	-0-	-142	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

09	9930	X	8961	-0-	-969	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	8651	-0-	-4873	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

09	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10780	-0-	-349	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8920	-0-	-1860	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

09	7500	X	7376	-0-	-124	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7619	-0-	-131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6571	-0-	-317	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

09	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7923	-0-	-4911	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12343	-0-	-227	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11683	-0-	-1399	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10346	-0-	-1470	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10462	-0-	-668	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10021	-0-	-1480	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9757	-0-	-1313	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10422	-0-	-1017	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9353	-0-	-419	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

09	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
12	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
*02	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18519	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

09	19470	X	18963	-0-	-507	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19361	-0-	-479	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18152	-0-	-1018	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19753	-0-	-56	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16190	-0-	-1506	-0-	16190	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

09	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6480	-0-	-300	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
12	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
*02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10507	-0-	-95	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10611	-0-	-53	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10617	-0-	-47	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9682	-0-	-34	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	11299	-0-	-221	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11369	-0-	-256	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10158	-0-	-1062	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10801	-0-	-886	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10900	-0-	-787	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9142	-0-	-1414	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
10	10850	X	10274	-0-	-576	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
11	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
12	10695	X	10044	-0-	-651	-0-	10044	2		N	-0-			-0-
01	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2		N	-0-			-0-
02	9352	X	9142	-0-	-210	-0-	9142	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
01	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	12440	-0-	-2285	-0-	12440	2		N	-0-			-0-
11	14250	X	13387	-0-	-863	-0-	13387	2		N	-0-			-0-
12	15283	X	13941	-0-	-1342	-0-	13941	2		N	-0-			-0-
01	15283	X	14268	-0-	-1015	-0-	14268	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	12677	-0-	-1127	-0-	12677	2		N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4688	-0-	-3217	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5152	-0-	-2168	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6368	-0-	-669	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7000	-0-	-6	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4005	-0-	-2195	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5287	-0-	-313	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
*02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	11035	-0-	-3455	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13743	-0-	-424	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
11	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13717	-0-	-16	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12062	-0-	-510	-0-	12062	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6100	-0-	-2180	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6020	-0-	-970	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
*02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12811	-0-	-359	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
*02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8592	-0-	-2058	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11806	-0-	-1183	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10934	-0-	-798	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11863	-0-	-1870	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11645	-0-	-1645	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13254	-0-	-479	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10589	-0-	-1087	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	16381	-0-	-1679	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17320	-0-	-1342	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16189	-0-	-1871	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16268	-0-	-2332	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14221	-0-	-1431	-0-	14221	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	16446	-0-	-174	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15604	-0-	-1016	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15722	-0-	-1452	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14731	-0-	-2443	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14614	-0-	-730	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6720	-0-	-472	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5245	-0-	-1251	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

09	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6163	-0-	-595	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14694	X	438	-0-	-14256	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
12	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
*02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

09	8220	X	7290	-0-	-930	-0-	7290	2			N	-0-					44
10	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	7037	2	4	9	N	4					48
11	8220	X	7241	-0-	-979	-0-	7231	2	10	9	N	9	46	1			11
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8026	2	12	9	N	11					22
01	8339	X	8195	-0-	-144	-0-	8182	2	13	9	N	12					34
*02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7384	2	23	9	N	21					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3918	-0-	-2	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	355	-0-	-1567	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	133	-0-	-1307	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	421	-0-	-881	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	504	X	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
10	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
12	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8669	-0-	-1075	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10480	-0-	-1940	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11353	-0-	-1481	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10637	-0-	-1143	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10685	-0-	-1095	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8963	-0-	-1285	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	840	-0-	-900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
*02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6485	-0-	-625	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6030	-0-	-802	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8496	-0-	-1254	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8347	-0-	-736	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8410	-0-	-380	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8620	-0-	-401	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8806	-0-	-215	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6986	-0-	-938	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
*02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

09	12690	X	12583	-0-	-107	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12859	-0-	-130	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11421	-0-	-619	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

09	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20705	-0-	-406	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17224	-0-	-3206	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	19955	-0-	-1342	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	18306	-0-	-2991	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	16281	-0-	-2955	-0-	16281	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

09	14250	X	12416	-0-	-1834	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12032	-0-	-2073	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11876	-0-	-1504	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12200	-0-	-1626	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12046	-0-	-1780	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10963	-0-	-629	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11337	-0-	-1383	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	6857	-0-	-6287	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	6944	-0-	-5776	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10114	-0-	-1604	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9960	-0-	-1758	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6801	-0-	-3783	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
10	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
11	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
12	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
*02	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25710	X	18417	-0-	-7293	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	30546	2			N	-0-					-0-
11	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
12	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	15726	-0-	-14809	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	-0-	-0-	-28084	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5076	-0-	-1014	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3582	-0-	-1998	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8295	-0-	-795	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8101	-0-	-796	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7975	-0-	-635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7898	-0-	-999	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7325	-0-	-1572	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6855	-0-	-901	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6901	-0-	-1799	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7412	-0-	-1578	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6901	-0-	-1709	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6553	-0-	-1910	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7560	-0-	-903	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6502	-0-	-190	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10650	-0-	-1502	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	9466	-0-	-3584	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13817	-0-	-1032	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	8390	-0-	-5022	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	33771	-0-	-939	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	34302	-0-	-945	-0-	34302	2			N	-0-					-0-
11	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	34226	-0-	-680	-0-	34226	2			N	-0-					-0-
01	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	35629	2			N	-0-					-0-
02	31752	X	30942	-0-	-810	-0-	30942	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	1725	-0-	-4365	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1616	-0-	-4677	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10603	-0-	-1877	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10588	-0-	-2246	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9843	-0-	-2577	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10266	-0-	-2568	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9750	-0-	-134	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8040	X	5180	-0-	-2860	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5890	-0-	-2418	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4221	-0-	-3009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2624	-0-	-4847	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6278	-0-	-852	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6101	-0-	-339	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

09	4740	X	2100	-0-	-2640	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2696	-0-	-2202	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
*02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

09	3510	X	1428	-0-	-2082	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

09	9900	X	9487	-0-	-413	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9576	-0-	-747	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9452	-0-	-538	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9578	-0-	-497	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8507	-0-	-341	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8566	-0-	-703	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8180	-0-	-872	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7954	-0-	-1098	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6941	-0-	-787	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		175	-0-	175	290	175	2			N	-0-					-0-
11	316	X	26	-0-	-290	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4777	-0-	1677	1677	4777	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2155	-0-	-645	1032	2155	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27750	X	26672	-0-	-1078	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	27018	-0-	-1378	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25985	-0-	-1495	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	26861	-0-	-1411	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	26904	-0-	-655	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18604	-0-	-6288	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	6836	-0-	-4594	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9471	-0-	-2340	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8246	-0-	-2387	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6101	-0-	-2551	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3470	-0-	-170	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

09	4590	X	3909	-0-	-681	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

09	24300	X	19776	-0-	-4524	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24919	-0-	-191	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22424	-0-	-1876	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	23113	-0-	-1935	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	23430	-0-	-1494	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	20317	-0-	-2195	-0-	20317	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

09	11130	X	9649	-0-	-1481	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9043	-0-	-1037	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9797	-0-	-557	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

09	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
*02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

09	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
*02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10714	-0-	-262	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

09	13860	X	13201	-0-	-659	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13746	-0-	-576	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12873	-0-	-897	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13053	-0-	-835	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11482	-0-	-922	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

09	9180	X	8004	-0-	-1176	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8032	-0-	-1454	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8033	-0-	-115	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

09	12720	X	10549	-0-	-2171	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12260	-0-	-884	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10952	-0-	-1138	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12261	-0-	-108	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
*02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

09	18990	X	15214	-0-	-3776	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	16961	-0-	-2662	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15424	-0-	-1856	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
*02	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

09	27300	X	25341	-0-	-1959	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
11	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
12	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	25421	-0-	-1347	-0-	25421	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
*02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

09	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

09	9540	X	7014	-0-	-2526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
11	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8922	-0-	-1718	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

09	18900	X	3278	-0-	-15622	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	9552	-0-	-5824	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14555	-0-	-85	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13991	-0-	-1137	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	2614	-0-	-10966	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

09	15990	X	15853	-0-	-137	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15640	-0-	-418	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14922	-0-	-1008	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15083	-0-	-1378	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15066	-0-	-1395	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13591	-0-	-1193	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

09	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5187	2	31	9	N	28	61	1			22
10	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5892	2	24	9	N	22					44
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6307	2	31	9	N	28					72
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6387	2	37	9	N	34	64	1			42
01	5921	X	3764	-0-	-2157	-0-	3750	2	14	9	N	13					55
02	5908	X	1730	-0-	-4178	-0-	1718	2	12	9	N	11					66

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

09	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2769	-0-	-1251	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2921	-0-	-831	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	5883	-0-	-3027	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5337	-0-	-1533	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	19832	-0-	-898	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20028	-0-	-835	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19119	-0-	-891	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19365	-0-	-1312	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18918	-0-	-1759	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	16949	-0-	-1559	-0-	16949	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			Y	-0-					8
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			Y	-0-	7	1			1
11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			Y	-0-					1
12	18600	X	17139	-0-	-1461	-0-	17139	2			Y	-0-					1
01	18600	X	16619	-0-	-1981	-0-	16619	2			Y	-0-					1
02	16800	X	14776	-0-	-2024	-0-	14776	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	18205	-0-	-4835	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20078	-0-	-3730	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	21473	-0-	-1207	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22171	-0-	-676	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21877	-0-	-71	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19495	-0-	-553	-0-	19495	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	12870	-0-	-2160	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15223	-0-	-308	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
11	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13251	-0-	-1757	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21197	-0-	-4440	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19881	-0-	-4929	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	18465	-0-	-7172	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	17077	-0-	-6297	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	13355	-0-	-6861	-0-	13355	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4609	-0-	-641	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3568	-0-	-1024	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5835	-0-	-1725	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5610	-0-	-18	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4754	-0-	-1353	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4377	-0-	-1730	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4368	-0-	-728	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	169	-0-	-5380	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2785	-0-	-2764	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2011	-0-	-3001	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	15755	-0-	-3805	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18451	-0-	-1761	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16480	-0-	-2120	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16691	-0-	-1382	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17912	-0-	-533	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	16252	-0-	-408	-0-	16252	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10099	-0-	-100	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
*02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	5136	-0-	-4884	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6593	-0-	-1219	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25457	-0-	-986	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	26227	-0-	-154	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
01	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	27115	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22677	-0-	-2047	-0-	22677	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	7431	-0-	-2859	-0-	7425	2	6	9	Y	5					18
10	10633	X	1317	-0-	-9316	-0-	1310	2	7	9	Y	6					24
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					24
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					24
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					24
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8598	-0-	-2982	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9547	-0-	-2419	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
*02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

09	6780	X	5254	-0-	-1526	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4635	-0-	-2371	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

09	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

09	15210	X	14342	-0-	-868	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14935	-0-	-255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14292	-0-	-650	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13017	-0-	-507	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11437	-0-	-312	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10759	-0-	-1151	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10549	-0-	-1758	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11262	-0-	-1045	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
*02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
11	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
12	33787	X	33787	-0-	-0-	-0-	33787	2			N	-0-					-0-
01	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
*02	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	28993	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18685	-0-	-2643	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20221	-0-	-569	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20591	-0-	-1047	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	20223	-0-	-1415	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18259	-0-	-1285	-0-	18259	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4615	-0-	-1864	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
*02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	19806	-0-	-3444	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	19351	-0-	-4829	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21527	-0-	-1873	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	23987	-0-	-193	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
01	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	19374	-0-	-730	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	15472	-0-	-128	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16150	-0-	-714	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14824	-0-	-1496	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15137	-0-	-1727	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14669	-0-	-1482	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13584	-0-	-1004	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	6927	-0-	-5613	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11850	-0-	-1108	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8919	-0-	-3051	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9577	-0-	-2637	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9501	-0-	-1195	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8166	-0-	-864	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6396	-0-	-2935	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6469	-0-	-2291	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5938	-0-	-2680	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4419	-0-	-4199	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4893	-0-	-2723	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

09	14670	X	11635	-0-	-3035	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13133	-0-	-2026	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13242	-0-	-738	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13050	-0-	-1117	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12877	-0-	-1290	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	12181	-0-	-167	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5365	-0-	-725	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4494	-0-	-2140	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3627	-0-	-3007	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	451	-0-	-5541	-0-	451	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

09	1260	X	191	-0-	-1069	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

09	20670	X	15407	-0-	-5263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19432	-0-	-1927	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
*12	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19437	X	16409	-0-	-3028	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	342	-0-	-18138	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

09	9540	X	7602	-0-	-1938	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6843	-0-	-2953	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5828	-0-	-3322	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7117	-0-	-2121	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6185	-0-	-899	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

09	23190	X	19609	-0-	-3581	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	18035	-0-	-4719	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19061	-0-	-2209	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	18329	-0-	-3650	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	20179	-0-	-95	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
*02	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

09	17010	X	14573	-0-	-2437	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	8786	-0-	-7984	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
12	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
*02	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	983	-0-	-4969	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

09	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4219	-0-	-205	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

09	30060	X	28051	-0-	-2009	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	29035	-0-	-1562	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	27643	-0-	-1517	-0-	27643	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	28076	-0-	-1591	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	27845	-0-	-1760	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	24719	-0-	-1517	-0-	24719	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

09	11070	X	8412	-0-	-2658	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9010	-0-	-2429	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10491	-0-	-579	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6607	-0-	-3193	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

09	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2990	-0-	-230	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

09	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
11	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21707	2			N	-0-					-0-
12	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
*02	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

09	15450	X	3306	-0-	-12144	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
12	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16753	-0-	-2560	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13006	-0-	-4438	-0-	13006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	807	-0-	-4113	-0-	799	2	8	9	N	7					59
10	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2430	2	11	9	N	10					69
11	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	1069	2	7	9	N	6					75
12	3720	X	818	-0-	-2902	-0-	807	2	11	9	N	10	64	1			21
01	3658	X	283	-0-	-3375	-0-	283	2			N	-0-					21
02	2212	X	1008	-0-	-1204	-0-	991	2	17	9	N	15					36

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	2225	-0-	-6415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	4188	-0-	-4740	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	1437	-0-	-7203	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	868	-0-	-3317	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2128	-0-	-1561	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	602	-0-	-3088	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	212	-0-	-3601	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7101	-0-	-151	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	5413	-0-	-3767	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3327	-0-	-4516	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	9315	-0-	-3165	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10670	-0-	-1916	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9808	-0-	-2372	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	6978	-0-	-5298	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6174	-0-	-3458	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11151	-0-	-474	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10435	-0-	-1085	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10903	-0-	-1001	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9707	-0-	-2197	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8104	-0-	-2564	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
12	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
*02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9638	-0-	-1150	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8189	-0-	-2196	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9083	-0-	-1302	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8119	-0-	-589	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	10290	-0-	-60	-0-	10290	2			Y	-0-					164
10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					164
11	10350	X	10280	-0-	-70	-0-	10249	2	31	9	Y	28	162	1			30
12	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	10381	2	44	9	Y	40					70
01	10819	X	9985	-0-	-834	-0-	9956	2	29	9	Y	26					96
02	9660	X	8751	-0-	-909	-0-	8708	2	43	9	Y	39					135

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10567	-0-	-683	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10696	-0-	-650	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10352	-0-	-628	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10346	-0-	-783	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9449	-0-	-407	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9809	-0-	-61	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
*02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

09	7170	X	5573	-0-	-1597	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5504	-0-	-1666	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
*02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

09	6660	X	4019	-0-	-2641	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4287	-0-	-2595	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

09	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
11	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-
12	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	18615	-0-	-565	-0-	18615	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

09	12600	X	12366	-0-	-234	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	6259	-0-	-6341	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21358	-0-	-993	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20483	-0-	-1147	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	19435	-0-	-2916	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	20143	-0-	-1650	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18415	-0-	-1129	-0-	18415	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

09	8340	X	6808	-0-	-1532	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4790	-0-	-3301	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

09	13650	X	12952	-0-	-698	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11948	-0-	-1041	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8621	-0-	-2419	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10960	-0-	-2432	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	9874	-0-	-2222	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

09	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9359	-0-	-1201	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9475	-0-	-1251	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7962	-0-	-1642	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

09	4800	X	10	-0-	-4790	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	5915	-0-	-2365	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
*02	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	20328	-0-	-2742	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20281	-0-	-2659	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19873	-0-	-527	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
12	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	20907	-0-	-173	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
*02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8227	-0-	-2033	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1317	-0-	-7890	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	1	-0-	-7671	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1891	-0-	-1984	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31620	X	27905	-0-	-3715	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	28445	-0-	-4229	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	27340	-0-	-3140	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27876	-0-	-3620	-0-	27876	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28630	-0-	-1874	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	25634	-0-	-406	-0-	25634	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	45	-0-	-21405	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	38	-0-	-22127	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-
12	11408	X	224	-0-	-11184	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					39
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					39
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	27	1			13
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					13

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1099	-0-	-2021	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1883	-0-	-1186	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

09	10350	X	10331	-0-	-19	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9250	-0-	-1445	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10198	-0-	-152	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10484	-0-	-180	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
*02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

09	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	836	2	6	9	Y	5					28
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					28
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7					35
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	31	1			4
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

09	26280	X	24887	-0-	-1393	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25420	-0-	-1736	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	24885	-0-	-1305	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	24801	-0-	-1797	-0-	24801	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	24395	-0-	-1676	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	22163	-0-	-1077	-0-	22163	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
10	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
11	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
01	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
*02	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6318	-0-	-132	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5375	-0-	-1195	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6020	-0-	-769	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5175	-0-	-733	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

09	15240	X	1015	-0-	-14225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	883	-0-	-11424	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	1294	-0-	-3666	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
11	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
12	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
*02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

09	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

09	16110	X	13192	-0-	-2918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12793	-0-	-1994	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
12	14508	X	11505	-0-	-3003	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12197	-0-	-2218	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10825	-0-	-1495	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
*02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7638	-0-	-42	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6713	-0-	-707	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

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

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	12936	-0-	-1734	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13955	-0-	-385	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14279	-0-	-446	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14053	-0-	-672	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
*02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9578	-0-	-712	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9409	-0-	-335	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	7953	-0-	-3867	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
*02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4382	-0-	-1601	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	2787	-0-	-6303	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8338	-0-	-752	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
*02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22560	X	21045	-0-	-1515	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21067	-0-	-1532	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20645	-0-	-535	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	20749	-0-	-1013	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20621	-0-	-1141	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18266	-0-	-1390	-0-	18266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2		N	-0-			-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2		N	-0-			-0-
11	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2		N	-0-			-0-
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
02	7532	X	6713	-0-	-819	-0-	6713	2		N	-0-			-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

09	30090	X	20545	-0-	-9545	-0-	20545	2		N	-0-			-0-
10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	24606	2		N	-0-			-0-
11	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2		N	-0-			-0-
12	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2		N	-0-			-0-
01	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	2		N	-0-			-0-
*02	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	26543	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2		N	-0-			-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2		N	-0-			-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2		N	-0-			-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2		N	-0-			-0-
01	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	2		N	-0-			-0-
*02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2		N	-0-			-0-
10	13392	X	9851	-0-	-3541	-0-	9851	2		N	-0-			-0-
11	12960	X	10607	-0-	-2353	-0-	10607	2		N	-0-			-0-
12	13392	X	10048	-0-	-3344	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
01	13392	X	9312	-0-	-4080	-0-	9312	2		N	-0-			-0-
02	11788	X	8528	-0-	-3260	-0-	8528	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9412	-0-	-458	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10240	-0-	-83	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9123	-0-	-201	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	2885	-0-	-2335	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3824	-0-	-908	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11393	-0-	-727	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12928	-0-	-1859	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12448	-0-	-2339	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11565	-0-	-1791	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24570	X	22344	-0-	-2226	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	22771	-0-	-1936	-0-	22771	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21947	-0-	-1363	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	22437	-0-	-1402	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	22156	-0-	-1280	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	19904	-0-	-956	-0-	19904	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
11	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
01	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
*02	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15628	2	9	9	N	8					100
10	16120	X	15057	-0-	-1063	-0-	15048	2	9	9	N	8					108
11	15600	X	8361	-0-	-7239	-0-	8352	2	9	9	N	8					116
12	16120	X	7229	-0-	-8891	-0-	7223	2	6	9	N	5					121
01	16120	X	9256	-0-	-6864	-0-	9253	2	3	9	N	3					124
02	14560	X	10650	-0-	-3910	-0-	10638	2	12	9	N	11					135

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

09	20250	X	19089	-0-	-1161	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18972	-0-	-1426	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18330	-0-	-1386	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18293	-0-	-1423	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	16478	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	14422	-0-	-3248	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17153	-0-	-1106	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16841	-0-	-643	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14576	-0-	-2567	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15201	-0-	-283	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2253	-0-	-2367	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3233	-0-	-1603	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2398	-0-	-1970	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7207	-0-	-683	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5200	-0-	-2164	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8333	-0-	-1627	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7980	-0-	-1599	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7558	-0-	-1712	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7332	-0-	-1317	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6712	-0-	-1906	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

09	16950	X	12678	-0-	-4272	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13588	-0-	-3927	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13044	-0-	-3906	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11743	-0-	-521	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

09	4020	X	1531	-0-	-2489	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1235	-0-	-1834	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	580	-0-	-2390	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	262	-0-	-1166	-0-	262	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

09	16050	X	9198	-0-	-6852	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	7939	-0-	-8646	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	2857	-0-	-9983	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	5534	-0-	-3983	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8160	-0-	-436	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	13370	-0-	-2860	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16539	-0-	-232	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
*02	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

09	27960	X	15452	-0-	-12508	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
11	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
12	37524	X	37524	-0-	-0-	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
01	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	32692	-0-	-2252	-0-	32692	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13892	-0-	-461	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13884	-0-	-6	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11944	-0-	-1020	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

09	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	221	-0-	-3499	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	83	-0-	-3517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	292	-0-	-3428	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*02	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

09	25680	X	25205	-0-	-475	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	25953	-0-	-1110	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26677	-0-	-386	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
01	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	14466	-0-	-10818	-0-	14466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	14073	-0-	-1827	-0-	14073	2			N	-0-	132	1			43
10	15593	X	14465	-0-	-1128	-0-	14465	2			N	-0-					43
11	15090	X	12569	-0-	-2521	-0-	12569	2			N	-0-					43
12	15407	X	12159	-0-	-3248	-0-	12144	2	15	9	N	14					57
01	15252	X	12298	-0-	-2954	-0-	12283	2	15	9	N	14					71
02	13132	X	9488	-0-	-3644	-0-	9473	2	15	9	N	14					85

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

09	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
10	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
11	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
12	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12240	-0-	-811	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
*02	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

09	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
10	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
12	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
01	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19983	-0-	-3929	-0-	19983	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					43
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					43
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					43
12	16802	X	16335	-0-	-467	-0-	16335	2			N	-0-					43
01	17081	X	16575	-0-	-506	-0-	16575	2			N	-0-					43
02	15428	X	14582	-0-	-846	-0-	14582	2			N	-0-					43

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	83	-0-	-24577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	4159	-0-	-21323	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	15037	-0-	-8003	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
01	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
*02	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	26742	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3502	-0-	-194	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	1049	-0-	-4261	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5276	-0-	-296	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2518	-0-	-954	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	571	-0-	-2257	-0-	571	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13167	-0-	-633	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13443	-0-	-662	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12801	-0-	-519	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13089	-0-	-675	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13060	-0-	-611	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11777	-0-	-515	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	51487	2			N	-0-					-0-
10	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	52319	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	49390	-0-	-2450	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
12	53568	X	49847	-0-	-3721	-0-	49847	2			N	-0-					-0-
01	53568	X	48400	-0-	-5168	-0-	48400	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	42409	-0-	-5639	-0-	42409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-
11	22320	X	10050	-0-	-12270	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	11754	-0-	-8458	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
*02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
11	12510	X	11823	-0-	-687	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	9168	-0-	-1864	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
01	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-
*02	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6331	-0-	-839	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6580	-0-	-28	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1727	-0-	-3233	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3280	-0-	-1520	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
*02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	38573	-0-	-270	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	36502	-0-	-1088	-0-	36502	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	36237	-0-	-2606	-0-	36237	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	35804	-0-	-3039	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31986	-0-	-3098	-0-	31986	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6272	-0-	-838	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3187	-0-	-2579	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2564	-0-	-2956	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4446	-0-	-2033	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4913	-0-	-939	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18144	2	1	9	N	1	38	1			22
10	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18646	2	2	9	N	2					24
11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					24
12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18773	2	7	9	N	6					30
01	18755	X	18640	-0-	-115	-0-	18637	2	3	9	N	3					33
*02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					33

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

09	3000	N	15234	-0-	12234	36434	15234	2			N	-0-					-0-
10	47550	X	11116	-0-	-36434	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
12	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			N	-0-					-0-
01	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
*02	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

09	7470	X	6927	-0-	-543	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6494	-0-	-786	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					22
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					22
11	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					22
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9900	2	7	9	N	6					28
01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					28
02	8792	X	7668	-0-	-1124	-0-	7668	2			N	-0-					28

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	8313	-0-	-2187	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9000	-0-	-870	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7983	-0-	-613	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	19454	-0-	-4756	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	17229	-0-	-6641	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	13985	-0-	-8515	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	5008	-0-	-17870	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19495	-0-	-1864	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
*02	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13103	-0-	-1405	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
12	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
01	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	177	-0-	-6550	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
*02	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

09	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7517	-0-	-915	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
10	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
11	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	95	-0-	-5206	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

09	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8451	-0-	-699	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8824	-0-	-414	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7966	-0-	-378	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	91	-0-	-10019	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4	-0-	-10443	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6131	-0-	-3979	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
*02	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3268	-0-	-2250	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2492	-0-	-2437	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

09	19710	X	15601	-0-	-4109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15847	-0-	-2474	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13425	-0-	-3765	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	11977	-0-	-5507	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	11635	-0-	-5415	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10029	-0-	-4531	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13436	2	23	9	Y	21					43
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13402	2	17	9	Y	15	45	1			13
11	12780	X	12282	-0-	-498	-0-	12245	2	37	9	Y	34					47
12	13888	X	10904	-0-	-2984	-0-	10883	2	21	9	Y	19	44	1			22
01	13888	X	12725	-0-	-1163	-0-	12702	2	23	9	Y	21					43
02	12544	X	10331	-0-	-2213	-0-	10309	2	22	9	Y	20	43	1			20

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

09	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3721	-0-	-2014	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2718	-0-	-2832	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3373	-0-	-1680	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2208	-0-	-2380	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

09	10650	X	515	-0-	-10135	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6459	-0-	-2159	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5247	-0-	-2985	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7038	-0-	-2142	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7143	-0-	-2343	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6705	-0-	-1665	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6667	-0-	-1858	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6995	-0-	-569	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6123	-0-	-457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11334	-0-	-2430	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11270	-0-	-1690	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11510	-0-	-549	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11232	-0-	-827	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10124	-0-	-712	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2245	-0-	-3545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3130	-0-	-2853	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3028	-0-	-2072	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	81	-0-	-13329	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	357	-0-	-13500	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
12	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
*02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	14895	-0-	-2715	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16313	-0-	-727	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16386	-0-	-1222	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16043	-0-	-1565	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14968	-0-	-488	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	15107	-0-	-643	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14754	-0-	-808	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14302	-0-	-1322	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14115	-0-	-1509	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12864	-0-	-1248	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4921	-0-	-4751	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3599	-0-	-5761	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6447	-0-	-2884	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5477	-0-	-3854	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3076	-0-	-1852	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10118	-0-	-682	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11140	-0-	-20	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10095	-0-	-375	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10840	-0-	-289	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9353	-0-	-699	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	6231	-0-	-5109	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10707	-0-	-1011	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8458	-0-	-625	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7521	-0-	-3174	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9317	-0-	-819	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	6641	-0-	-9109	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	8666	-0-	-7609	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10087	-0-	-4973	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8901	-0-	-2476	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	6515	-0-	-4862	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
10	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	25158	-0-	-612	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24456	-0-	-2173	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	25251	-0-	-1378	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	14994	-0-	-9058	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	4792	-0-	-3516	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	204	-0-	-8104	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7109	-0-	-151	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6592	-0-	-380	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10737	-0-	-1293	-0-	10737	2			N	-0-					52
10	12679	X	11810	-0-	-869	-0-	11810	2			N	-0-					52
11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14030	2	1	9	N	1					53
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17070	2	9	9	N	8					61
01	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17602	2	3	9	N	3					64
*02	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14514	2	2	9	N	2					66

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	67434	2			N	-0-					-0-
10	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	68252	2			N	-0-					-0-
11	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	59806	2			N	-0-					-0-
12	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
01	53083	X	53083	-0-	-0-	-0-	53083	2			N	-0-					-0-
*02	46365	X	46365	-0-	-0-	-0-	46365	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
*02	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28830	X	20876	-0-	-7954	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27030	-0-	-2761	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	27395	-0-	-4255	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	28731	-0-	-3974	-0-	28731	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	27157	-0-	-5548	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	24446	-0-	-1118	-0-	24446	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6542	-0-	-2428	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7762	-0-	-1507	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7186	-0-	-1742	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6422	-0-	-578	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	9950	-0-	-2440	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11312	-0-	-1491	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10591	-0-	-1019	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10212	-0-	-1475	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9673	-0-	-547	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55230	X	38321	-0-	-16909	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	36830	-0-	-20241	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	33944	-0-	-13096	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	33560	-0-	-11576	-0-	33560	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	30944	-0-	-11216	-0-	30944	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	22009	-0-	-13747	-0-	22009	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7153	-0-	-1247	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6458	-0-	-542	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

09	11550	X	8765	-0-	-2785	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10122	-0-	-1813	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8951	-0-	-1729	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9194	-0-	-1377	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8380	-0-	-776	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8					27
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5438	2	13	9	Y	12					39
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					39
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					39
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					39
02	5600	X	5363	-0-	-237	-0-	5363	2			Y	-0-					39

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

09	11280	X	7809	-0-	-3471	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3306	-0-	-6893	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6512	-0-	-2008	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6533	-0-	-2271	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5907	-0-	-2153	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6905	-0-	-375	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

09	18420	X	16918	-0-	-1502	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16338	-0-	-2696	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17572	-0-	-346	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
01	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14782	-0-	-2466	-0-	14782	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
10	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
11	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
12	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
01	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
*02	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

09	5880	X	2521	-0-	-3359	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2432	-0-	-3644	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2195	-0-	-1990	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	804	-0-	-1912	-0-	804	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

09	12660	X	9780	-0-	-2880	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9289	-0-	-3793	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9359	-0-	-2371	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9054	-0-	-1176	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8195	-0-	-933	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
11	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
01	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
*02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

09	19680	X	18734	-0-	-946	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19185	-0-	-1151	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18785	-0-	-715	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19301	-0-	-849	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	17758	-0-	-1927	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16765	-0-	-763	-0-	16765	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7095	-0-	-2856	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6113	-0-	-3838	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7406	-0-	-1582	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

09	8070	X	1591	-0-	-6479	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2944	-0-	-5395	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6564	-0-	-786	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6318	-0-	-1277	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4395	-0-	-2177	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3018	-0-	-1692	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	5789	-0-	2989	2989	5789	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10784	-0-	-1066	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10643	-0-	-1602	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10200	-0-	-608	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
11	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
*02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9932	-0-	-688	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8791	-0-	-1439	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8448	-0-	-1752	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8638	-0-	-1902	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8779	-0-	-1761	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8403	-0-	-865	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	2762	-0-	-10318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2756	-0-	-1324	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	39	-0-	-14571	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	17	-0-	-13716	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11798	-0-	-1492	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
*02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230	X	26776	-0-	-1454	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	26545	-0-	-2161	-0-	26545	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24184	-0-	-6386	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	26145	-0-	-5444	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	28266	-0-	-3323	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16020	-0-	-8984	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	16456	-0-	-2264	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	15656	-0-	-4432	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18789	-0-	-651	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18520	-0-	-1382	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16435	-0-	-1093	-0-	16435	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
*02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7448	2	3	9	N	3					28
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					28
11	8490	X	6212	-0-	-2278	-0-	6203	2	9	9	N	8					36
12	8773	X	3968	-0-	-4805	-0-	3968	2			N	-0-	32	1			4
01	8773	X	4123	-0-	-4650	-0-	4123	2			N	-0-					4
02	6944	X	5408	-0-	-1536	-0-	5395	2	13	9	N	12					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	4674	-0-	-2286	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1202	-0-	-6951	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37590	X	36640	-0-	-950	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	37628	-0-	-502	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
11	36780	X	36569	-0-	-211	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
12	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	37547	-0-	-335	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
*02	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11320	-0-	-470	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11696	-0-	-766	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11523	-0-	-939	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10299	-0-	-957	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	5489	-0-	-2281	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3364	-0-	-4665	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3852	-0-	-3918	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4954	-0-	-1928	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5242	-0-	-431	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3552	-0-	-1572	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2233	-0-	-2477	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4674	-0-	-786	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	2114	-0-	-6376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	95	-0-	-8337	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	51	-0-	-8319	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	68	-0-	-8581	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	19	-0-	-8630	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1	-0-	-1959	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	X	3691	-0-	-3809	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5597	-0-	-727	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5783	-0-	-337	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2122	-0-	-4016	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2578	-0-	-2826	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5514	-0-	-786	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4100	-0-	-1920	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4350	-0-	-990	-0-	4347	2	3	9	N	3					39
10	5518	X	4266	-0-	-1252	-0-	4266	2			N	-0-					39
11	4920	X	3777	-0-	-1143	-0-	3764	2	13	9	N	12					51
12	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	2			N	-0-	45	1			6
01	4991	X	3815	-0-	-1176	-0-	3815	2			N	-0-					6
02	4060	X	4029	-0-	-31	-0-	4018	2	11	9	N	10					16

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
*02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
10	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
11	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34564	2			N	-0-					-0-
12	34151	X	34151	-0-	-0-	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
01	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
*02	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	2335	-0-	-2825	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	1318	-0-	-4479	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2578	-0-	-3032	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4041	-0-	-1756	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42780	X	35110	-0-	-7670	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	30163	-0-	-20305	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
11	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	53030	2			N	-0-					-0-
12	50959	X	50959	-0-	-0-	-0-	50959	2			N	-0-					-0-
01	47150	X	47150	-0-	-0-	-0-	47150	2			N	-0-					-0-
02	49504	X	39465	-0-	-10039	-0-	39465	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	8936	-0-	-3304	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9357	-0-	-1617	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-
10	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
11	44228	X	44228	-0-	-0-	-0-	44228	2			N	-0-					-0-
12	43370	X	43370	-0-	-0-	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
01	41104	X	41104	-0-	-0-	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
*02	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	3718	-0-	-6295	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	4529	-0-	-5161	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8085	-0-	-1618	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5410	-0-	-3354	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6938	-0-	-688	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5357	-0-	-1693	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4460	-0-	-2825	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4720	-0-	-1692	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6943	-0-	-317	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6427	-0-	-41	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8685	-0-	-855	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8865	-0-	-125	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8157	-0-	-1050	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7073	-0-	-1355	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33300	X	28417	-0-	-4883	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	27209	-0-	-7201	-0-	27209	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
12	34410	X	31990	-0-	-2420	-0-	31990	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	31967	-0-	-1482	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
*02	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	28324	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8313	-0-	-2697	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10116	-0-	-1850	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
12	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
*02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	6992	-0-	-3088	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8929	-0-	-1673	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9168	-0-	-72	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	12123	-0-	-2337	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12443	-0-	-1941	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12093	-0-	-1227	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12086	-0-	-779	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10804	-0-	-508	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43890	X	39961	-0-	-3929	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	42886	-0-	-1134	-0-	42886	2			N	-0-					-0-
11	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
12	42802	X	42802	-0-	-0-	-0-	42802	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	42673	-0-	-200	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37273	-0-	-1955	-0-	37273	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	20604	-0-	-1416	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21118	-0-	-1481	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	20000	-0-	-850	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	20249	-0-	-1296	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19788	-0-	-1509	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18219	-0-	-1017	-0-	18219	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	15368	-0-	-3832	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17655	-0-	-2185	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16475	-0-	-2725	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16768	-0-	-1274	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17068	-0-	-974	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15345	-0-	-615	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
10	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
11	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
*02	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

09	8790	X	7955	-0-	-835	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8027	-0-	-188	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7235	-0-	-185	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

09	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	32280	2			N	-0-					-0-
11	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18437	-0-	-1279	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	19619	-0-	-97	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13323	-0-	-4485	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

09	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
10	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
11	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9885	-0-	-1511	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9489	-0-	-1206	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9435	-0-	-1260	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	4422	-0-	-5378	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
10	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
11	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	50127	2			N	-0-					-0-
*02	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	61612	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
11	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
12	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
*02	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	21588	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

09	11070	X	6469	-0-	-4601	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	6816	-0-	-4623	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9793	-0-	-767	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	7309	-0-	-3603	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8575	-0-	-553	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

09	18150	X	17772	-0-	-378	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18030	-0-	-725	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14574	-0-	-3576	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	11180	-0-	-7358	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	13244	-0-	-5294	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8418	-0-	-8158	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1533	-0-	-1753	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1365	-0-	-1603	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

09	19470	X	15202	-0-	-4268	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16615	-0-	-2698	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15992	-0-	-2698	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	15475	-0-	-3838	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	14021	-0-	-5168	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12234	-0-	-2774	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

09	14B2 EXT		42947	-0-	42947	49018	42947	2			N	-0-					-0-
10	88450	X	39432	-0-	-49018	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
11	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	32397	-0-	-11995	-0-	32397	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32460	-0-	-11932	-0-	32460	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	29132	-0-	-10964	-0-	29132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5370	2	22	9	Y	20					62
10	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					62
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5050	2	29	9	Y	26	40	1			48
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5357	2	35	9	Y	32					80
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5174	2	21	9	Y	19					99
*02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4388	2	25	9	Y	23	63	1			59

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	18787	-0-	-1973	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
10	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	20229	-0-	-81	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19965	-0-	-1022	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
01	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	18720	-0-	-460	-0-	18720	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
11	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
12	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
01	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
*02	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	1016	-0-	-3694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3702	-0-	-694	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4461	2	25	9	N	23					44
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4568	2	28	9	N	25					69
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4741	2	64	9	N	58	85	1			42
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4405	2	12	9	N	11	30	1			23
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4022	2	29	9	N	26	37	1			12
*02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	2	24	9	N	22					34

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	13119	-0-	-111	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
*02	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1038	2	34	9	N	31					59
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	815	2	29	9	N	26					85
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	724	2	53	9	N	48	89	1			44
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	2	20	9	N	18	35	1			27
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	2	58	9	N	53	60	1			20
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1797	2	51	9	N	46					66

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

09	3600	X	734	-0-	-2866	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	442	-0-	-4146	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	108	-0-	-4332	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	73	-0-	-4515	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

09	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8871	-0-	-770	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8338	-0-	-842	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8541	-0-	-573	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
*02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

09	3000	N	3993	-0-	993	993	3987	2	6	9	Y	5					12
10	3100	N	5476	-0-	2376	3369	5470	2	6	9	Y	5					17
11	3000	N	7433	-0-	4433	7802	7433	2			Y	-0-					17
12	12226	X	4424	-0-	-7802	-0-	4424	2			Y	-0-					17
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					17
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					17

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

09	48480	X	45855	-0-	-2625	-0-	45855	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	46930	-0-	-3166	-0-	46930	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	44470	-0-	-4010	-0-	44470	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46146	-0-	-3361	-0-	46146	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	45849	-0-	-2604	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	41152	-0-	-1660	-0-	41152	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

09	7590	X	5412	-0-	-2178	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5551	-0-	-1281	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

09	25920	X	17492	-0-	-8428	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17105	-0-	-8811	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	15960	-0-	-6690	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14267	-0-	-7185	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	15626	-0-	-4121	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11442	-0-	-4882	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	955	-0-	955	955	955	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4944	-0-	4944	5899	4944	2			N	-0-					-0-
01	5899	X	-0-	-0-	-5899	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

09	19050	X	17498	-0-	-1552	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16978	-0-	-1112	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17639	-0-	-558	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17139	-0-	-996	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15901	-0-	-423	-0-	15901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	29406	2			N	-0-					-0-
10	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
11	36175	X	36175	-0-	-0-	-0-	36175	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	14746	-0-	-8969	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	10587	-0-	-13128	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	9235	-0-	-12185	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8116	-0-	-1153	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9532	-0-	-184	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

09	7170	X	5175	-0-	-1995	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5354	-0-	-1186	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5264	-0-	-392	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2343	-0-	-2338	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2729	-0-	-1801	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	20929	-0-	-341	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20623	-0-	-1356	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20253	-0-	-1912	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18177	-0-	-1843	-0-	18177	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
12	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
*02	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

09	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
10	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12997	-0-	-331	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					56
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					56
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	3					59
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

09	13560	X	7223	-0-	-6337	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	4968	-0-	-9044	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	7395	-0-	-6165	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	2439	-0-	-9992	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3451	-0-	-7523	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	764	-0-	-6152	-0-	764	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

09	17040	X	16867	-0-	-173	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
10	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
12	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17209	-0-	-213	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	16194	-0-	-102	-0-	16194	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					45
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					45
11	5730	X	5096	-0-	-634	-0-	5096	2			N	-0-					45
12	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					45
01	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					45
02	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

09	28320	X	26871	-0-	-1449	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	27388	-0-	-1349	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26110	-0-	-1400	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	25756	-0-	-2485	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26576	-0-	-1262	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	23864	-0-	-1224	-0-	23864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
10	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
01	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
*02	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
12	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
01	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
*02	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12054	-0-	-1116	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12494	-0-	-650	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12122	-0-	-598	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
01	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
*02	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	5255	-0-	-4735	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5271	-0-	-4587	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7761	-0-	-849	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7197	-0-	-55	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8925	-0-	-885	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7903	-0-	-1335	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6707	-0-	-2531	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6387	-0-	-1957	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	17888	-0-	-1852	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	19740	X	15999	-0-	-3741	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
01	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
*02	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12206	-0-	-814	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12107	-0-	-1347	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11976	-0-	-774	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11021	-0-	-375	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	8827	-0-	-11333	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13609	-0-	-4681	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12242	-0-	-598	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13412	-0-	-197	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
*02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	12713	-0-	-4147	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	9575	-0-	-7847	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	10888	-0-	-5972	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12261	-0-	-1317	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6530	-0-	-6614	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	4438	-0-	-7434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					51
10	15872	X	12850	-0-	-3022	-0-	12850	2			N	-0-					51
11	15360	X	8698	-0-	-6662	-0-	8698	2			N	-0-					51
12	13733	X	8847	-0-	-4886	-0-	8847	2			N	-0-					51
01	13671	X	9267	-0-	-4404	-0-	9267	2			N	-0-					51
02	12236	X	9359	-0-	-2877	-0-	9359	2			N	-0-					51

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	10495	-0-	-95	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10533	-0-	-927	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10705	-0-	-1137	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9520	-0-	-420	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	12618	-0-	-5982	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	11398	-0-	-6602	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	9203	-0-	-9397	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	11675	-0-	-6925	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9641	-0-	-7159	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17049	-0-	-3591	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	16965	-0-	-4363	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16896	-0-	-3936	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	15471	-0-	-3149	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	5640	-0-	-4890	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7409	-0-	-2728	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	5041	-0-	-4139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
*02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

09	23400	X	19523	-0-	-3877	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	17447	-0-	-6950	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	13520	-0-	-10090	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	13704	-0-	-10693	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	14659	-0-	-8622	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13298	-0-	-4930	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

09	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16519	-0-	-1961	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	12210	-0-	-6886	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	11525	-0-	-7571	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13312	-0-	-3628	-0-	13312	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
11	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
01	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
*02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

09	29610	X	29137	-0-	-473	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28248	-0-	-2349	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	25024	-0-	-4586	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	24389	-0-	-6208	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	23218	-0-	-7379	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18183	-0-	-9005	-0-	18183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
12	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
01	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13565	-0-	-407	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25058	-0-	-2253	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23373	-0-	-3057	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25739	-0-	-1572	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25073	-0-	-2176	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
*02	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

09	6240	X	4431	-0-	-1809	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1437	-0-	-3957	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2295	-0-	-3099	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1414	-0-	-3122	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

09	10770	X	4609	-0-	-6161	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5963	-0-	-20	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3356	-0-	-2020	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
10	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
11	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
12	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
01	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
*02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8480	-0-	-536	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27090	X	26231	-0-	-859	-0-	26228	2	3	9	N	3					68
10	27993	X	26392	-0-	-1601	-0-	26392	2			N	-0-					68
11	26580	X	25991	-0-	-589	-0-	25990	2	1	9	N	1					69
12	27466	X	26489	-0-	-977	-0-	26489	2			N	-0-					69
01	27466	X	26225	-0-	-1241	-0-	26225	2			N	-0-					69
02	24472	X	23732	-0-	-740	-0-	23732	2			N	-0-					69

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
01	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
*02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7805	-0-	-2518	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8463	-0-	-861	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	21559	-0-	-1811	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22096	-0-	-1712	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	21720	-0-	-690	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22633	-0-	-524	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18908	-0-	-1364	-0-	18908	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11469	-0-	-1821	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11661	-0-	-2072	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10630	-0-	-318	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	17749	-0-	-251	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
10	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17563	-0-	-317	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18206	-0-	-270	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17978	-0-	-498	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15853	-0-	-723	-0-	15853	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	3196	-0-	-2534	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
*02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					47
10	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	14596	2			N	-0-					47
11	14430	X	14127	-0-	-303	-0-	14127	2			N	-0-					47
12	14911	X	14481	-0-	-430	-0-	14481	2			N	-0-					47
01	14880	X	14588	-0-	-292	-0-	14588	2			N	-0-					47
*02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					47

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	6286	-0-	-2564	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7065	-0-	-1605	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7134	-0-	-182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	10923	-0-	-3537	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10657	-0-	-4285	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5880	-0-	-8580	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5920	-0-	-6139	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	6751	-0-	-4533	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	1429	-0-	-8763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23550	X	16621	-0-	-6929	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21579	-0-	-2756	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19985	-0-	-415	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
12	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20748	-0-	-828	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15562	-0-	-3926	-0-	15562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		N	-0-					-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2		N	-0-					-0-
11	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	7517	2		N	-0-					-0-
12	10261	X	10207	-0-	-54	-0-	10207	2		N	-0-					-0-
01	10261	X	7947	-0-	-2314	-0-	7947	2		N	-0-					-0-
02	9268	X	8688	-0-	-580	-0-	8688	2		N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

09	12690	X	9365	-0-	-3325	-0-	9365	2		N	-0-					-0-
10	12338	X	12133	-0-	-205	-0-	12133	2		N	-0-					-0-
11	11940	X	8613	-0-	-3327	-0-	8613	2		N	-0-					-0-
12	11935	X	5786	-0-	-6149	-0-	5786	2		N	-0-					-0-
01	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2		N	-0-					-0-
02	10948	X	8017	-0-	-2931	-0-	8017	2		N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

09	13410	X	12219	-0-	-1191	-0-	12219	2		N	-0-					-0-
10	13857	X	11671	-0-	-2186	-0-	11671	2		N	-0-					-0-
11	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2		N	-0-					-0-
12	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2		N	-0-					-0-
01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2		N	-0-					-0-
02	12348	X	11279	-0-	-1069	-0-	11279	2		N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2		N	-0-					-0-
10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19379	2		N	-0-					-0-
11	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17534	2		N	-0-					-0-
12	19902	X	18084	-0-	-1818	-0-	18084	2		N	-0-					-0-
01	19902	X	16161	-0-	-3741	-0-	16161	2		N	-0-					-0-
02	17976	X	15413	-0-	-2563	-0-	15413	2		N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-					-0-
10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2		N	-0-					-0-
11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2		N	-0-					-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2		N	-0-					-0-
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2		N	-0-					-0-
*02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2		N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

09	13980	X	13474	-0-	-506	-0-	13474	2		N	-0-					-0-
10	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	13500	2		N	-0-					-0-
11	13530	X	13399	-0-	-131	-0-	13399	2		N	-0-					-0-
12	13919	X	13824	-0-	-95	-0-	13824	2		N	-0-					-0-
01	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	13732	2		N	-0-					-0-
02	12572	X	12357	-0-	-215	-0-	12357	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	13294	-0-	-1166	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13305	-0-	-1637	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13155	-0-	-1005	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13436	-0-	-1196	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13203	-0-	-1274	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11601	-0-	-803	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

09	18120	X	16932	-0-	-1188	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17187	-0-	-1537	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16199	-0-	-1921	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17145	-0-	-959	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16904	-0-	-797	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14293	-0-	-1499	-0-	14293	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

09	8700	X	7221	-0-	-1479	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8712	-0-	-278	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8378	-0-	-209	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7382	-0-	-486	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

09	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4723	-0-	-233	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

09	12090	X	11952	-0-	-138	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9892	-0-	-2446	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	5553	-0-	-7033	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	6761	-0-	-4859	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

09	10770	X	8358	-0-	-2412	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8538	-0-	-452	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8503	-0-	-205	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4318	-0-	-1076	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3627	-0-	-1189	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4183	-0-	-2823	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5129	-0-	-1199	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9951	-0-	-465	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8002	-0-	-1928	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9845	-0-	-168	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	1844	-0-	-7144	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8084	-0-	-1402	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7945	-0-	-623	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	14439	-0-	-2451	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14858	-0-	-2595	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14222	-0-	-782	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13783	-0-	-1221	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12353	-0-	-1115	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16804	-0-	-29	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
11	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16203	-0-	-692	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
*02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26	59	1			21
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3617	2	22	9	N	20					41
11	5040	X	3847	-0-	-1193	-0-	3821	2	26	9	N	24					65
12	5208	X	3891	-0-	-1317	-0-	3859	2	32	9	N	29	57	1			37
01	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	5020	2	15	9	N	14					51
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5134	2	13	9	N	12					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9163	-0-	-827	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9543	-0-	-780	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8824	-0-	-631	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7743	-0-	-881	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	1702	-0-	-2498	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1890	-0-	-2450	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	47	-0-	-3043	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	1392	-0-	-1677	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9595	-0-	-305	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7242	-0-	-1998	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6573	-0-	-837	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	18372	-0-	-498	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18556	-0-	-757	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16027	-0-	-2663	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16875	-0-	-2438	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15780	-0-	-3192	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	11281	-0-	-5855	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34320	X	33714	-0-	-606	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	31057	-0-	-4190	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	23076	-0-	-11154	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	20524	-0-	-14847	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	23514	-0-	-11857	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	13256	-0-	-18216	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	2056	-0-	-4733	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3730	-0-	-2840	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5748	-0-	-1971	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1961	-0-	-5758	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	831	-0-	-6141	-0-	831	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6012	-0-	-653	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6028	-0-	-606	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5496	-0-	-188	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2203	-0-	-2867	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	328	-0-	-1718	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	185	-0-	-2395	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	170	-0-	-2496	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	105	-0-	-2561	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	93	-0-	-1951	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3825	-0-	-856	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

09	31530	X	29954	-0-	-1576	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	30757	-0-	-1297	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	29043	-0-	-807	-0-	29043	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	29536	-0-	-1402	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29183	-0-	-1755	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25691	-0-	-2253	-0-	25691	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

09	10530	X	8671	-0-	-1859	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6005	-0-	-2954	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6350	-0-	-2609	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5949	-0-	-2143	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

09	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	5120	2	21	9	N	19	46	1			16
10	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	5710	2	15	9	N	14					30
11	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	5497	2	19	9	N	17					47
12	6665	X	5902	-0-	-763	-0-	5879	2	23	9	N	21	41	1			27
01	6231	X	4346	-0-	-1885	-0-	4336	2	10	9	N	9					36
02	5180	X	3585	-0-	-1595	-0-	3576	2	9	9	N	8					44

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

09	16680	X	15253	-0-	-1427	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	12548	-0-	-4626	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15368	-0-	-1252	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	14826	-0-	-1914	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14613	-0-	-2127	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14286	-0-	-50	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	447	-0-	-2653	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6152	-0-	-2548	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8129	-0-	-271	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7294	-0-	-294	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	19541	-0-	-1969	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	19849	-0-	-2006	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19329	-0-	-1161	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19607	-0-	-1566	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19192	-0-	-1733	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17236	-0-	-992	-0-	17236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
*02	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

09	9270	X	8023	-0-	-1247	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8453	-0-	-165	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7896	-0-	-567	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6718	-0-	-954	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

09	23910	X	167	-0-	-23743	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	166	-0-	-24324	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	14168	-0-	-7912	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
12	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33076	2			N	-0-					-0-
01	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
*02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	25429	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	7590	X	425	-0-	-7165	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6557	-0-	-1224	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
*02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

09	11640	X	10878	-0-	-762	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11071	-0-	-585	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10029	-0-	-951	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7954	-0-	-3299	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	3427	-0-	-7826	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	6851	-0-	-3313	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	4293	-0-	-2667	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4161	-0-	-2566	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
*02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
10	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
01	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
*02	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

09	13620	X	12777	-0-	-843	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12833	-0-	-869	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12250	-0-	-920	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12877	-0-	-732	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12740	-0-	-869	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11281	-0-	-647	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

09	25170	X	24992	-0-	-178	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	24087	-0-	-1922	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
11	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24855	-0-	-968	-0-	24855	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25101	-0-	-722	-0-	25101	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22351	-0-	-973	-0-	22351	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

09	19590	X	18332	-0-	-1258	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16343	-0-	-3869	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17283	-0-	-749	-0-	17283	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

09	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
12	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
*02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9148	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7795	2		N	-0-			-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
12	9734	X	8277	-0-	-1457	-0-	8277	2		N	-0-			-0-
01	9548	X	7904	-0-	-1644	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
02	8540	X	7510	-0-	-1030	-0-	7510	2		N	-0-			-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

09	15570	X	14752	-0-	-818	-0-	14752	2		N	-0-			-0-
10	15903	X	15437	-0-	-466	-0-	15437	2		N	-0-			-0-
11	15030	X	14757	-0-	-273	-0-	14757	2		N	-0-			-0-
12	15252	X	15120	-0-	-132	-0-	15120	2		N	-0-			-0-
01	15438	X	15333	-0-	-105	-0-	15333	2		N	-0-			-0-
*02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2		N	-0-			-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
12	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
01	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	3604	-0-	-1016	-0-	3604	2		N	-0-			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

09	6150	X	4743	-0-	-1407	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
10	6355	X	4137	-0-	-2218	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	5274	-0-	-786	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	5329	-0-	-933	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
01	6262	X	5669	-0-	-593	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	4363	-0-	-565	-0-	4363	2		N	-0-			-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

09	11730	X	9668	-0-	-2062	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
10	11284	X	10467	-0-	-817	-0-	10467	2		N	-0-			-0-
11	10920	X	9865	-0-	-1055	-0-	9865	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	9240	-0-	-1238	-0-	9240	2		N	-0-			-0-
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2		N	-0-			-0-
*02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2		N	-0-			-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

09	17700	X	15859	-0-	-1841	-0-	15859	2		N	-0-			-0-
10	18011	X	16043	-0-	-1968	-0-	16043	2		N	-0-			-0-
11	17430	X	15823	-0-	-1607	-0-	15823	2		N	-0-			-0-
12	17143	X	15887	-0-	-1256	-0-	15887	2		N	-0-			-0-
01	16585	X	16167	-0-	-418	-0-	16167	2		N	-0-			-0-
02	14812	X	14645	-0-	-167	-0-	14645	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	26140	-0-	23040	23040	26140	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	31369	-0-	28269	51309	31369	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	27166	-0-	24366	75675	27166	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6716	-0-	-1954	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8171	-0-	-788	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7605	-0-	-1065	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7991	-0-	-410	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7060	-0-	-332	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9876	-0-	-1134	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
*02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	12749	-0-	-571	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12591	-0-	-584	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12279	-0-	-896	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11080	-0-	-820	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
10	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14121	-0-	-2499	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	9848	-0-	-7388	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	14761	-0-	-807	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

09	13620	X	12022	-0-	-1598	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10480	-0-	-3594	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9519	-0-	-4101	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10500	-0-	-3574	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	7685	-0-	-3543	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

09	16320	X	14403	-0-	-1917	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14553	-0-	-1288	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14135	-0-	-865	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14617	-0-	-356	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14818	-0-	-62	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13430	-0-	-10	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

09	15690	X	14745	-0-	-945	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12776	-0-	-3096	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13397	-0-	-1963	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9459	-0-	-5793	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12058	-0-	-3194	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10359	-0-	-3417	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

09	8910	X	8785	-0-	-125	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7894	-0-	-686	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8125	-0-	-958	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8824	-0-	-259	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7695	-0-	-509	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	9847	-0-	-6773	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	10328	-0-	-6846	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	9758	-0-	-6052	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13499	-0-	-1505	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
*02	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	10499	-0-	-4471	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	11430	-0-	-4256	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	7269	-0-	-7911	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	7620	-0-	-8066	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11362	-0-	-2836	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*02	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	9751	-0-	-1979	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7833	-0-	-3947	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7499	-0-	-3901	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	7213	-0-	-4567	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8341	-0-	-3222	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
*02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12683	-0-	-1657	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
10	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9181	-0-	-3932	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9464	-0-	-3804	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8583	-0-	-3401	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	16485	-0-	-675	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14870	-0-	-2862	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14636	-0-	-2074	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14447	-0-	-2820	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14155	-0-	-2895	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12814	-0-	-2586	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10277	-0-	-1783	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11612	-0-	-850	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11057	-0-	-1064	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11280	-0-	-562	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10263	-0-	-237	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	9863	-0-	-2887	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12781	-0-	-394	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11513	-0-	-1259	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9699	-0-	-1837	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23280	X	20469	-0-	-2811	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21166	-0-	-1898	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19821	-0-	-1629	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
12	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
*02	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	4174	-0-	-3896	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2463	-0-	-5876	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	1837	-0-	-3863	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	5195	-0-	-8545	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9017	-0-	-2980	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8643	-0-	-3957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
12	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2711	-0-	-5437	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6057	-0-	-1743	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6270	-0-	-1790	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6194	-0-	-1606	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5462	-0-	-800	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4055	-0-	-1713	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					73
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4109	2	9	9	N	8	28	1			53
11	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2906	2	31	9	N	28					81
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					81
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1					82
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					82

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	15804	-0-	-966	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	15395	-0-	-1283	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14990	-0-	-1150	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14497	-0-	-2119	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14165	-0-	-2327	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12685	-0-	-2071	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18914	-0-	-1918	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16893	-0-	-3207	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16944	-0-	-3826	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	16654	-0-	-4116	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13996	-0-	-3896	-0-	13996	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	14662	-0-	-1208	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14650	-0-	-509	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12780	-0-	-1220	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23779	-0-	-122	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	22404	-0-	-876	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22773	-0-	-1469	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22361	-0-	-1881	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	17442	-0-	-4454	-0-	17442	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	10202	-0-	-58	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6886	-0-	-3134	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8161	-0-	-2379	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7812	-0-	-1708	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	6578	-0-	-2422	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7286	-0-	-2014	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6288	-0-	-1362	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6478	-0-	-1427	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5698	-0-	-882	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	31198	-0-	-3032	-0-	31198	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	32840	-0-	-1260	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	31381	-0-	-1109	-0-	31381	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	29377	-0-	-4196	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	29261	-0-	-4188	-0-	29261	2			N	-0-					-0-
02	29652	X	26615	-0-	-3037	-0-	26615	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	77	-0-	-2682	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	15253	-0-	-3617	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16987	-0-	-2729	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	15170	-0-	-3910	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14069	-0-	-5647	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	14745	-0-	-4971	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	15318	-0-	-26	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	21300	-0-	-840	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21530	-0-	-1348	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19737	-0-	-2459	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	20162	-0-	-2034	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18360	-0-	-1520	-0-	18360	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	19660	-0-	-2120	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21674	-0-	-832	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	21229	-0-	-440	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18768	-0-	-1364	-0-	18768	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	15921	-0-	-1419	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15418	-0-	-1973	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14820	-0-	-1710	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14239	-0-	-2408	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15028	-0-	-1433	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13865	-0-	-1003	-0-	13865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	18109	-0-	-1151	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18014	-0-	-1516	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18113	-0-	-787	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18522	-0-	-946	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	18330	-0-	-1138	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15847	-0-	-1065	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11770	-0-	-20	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12702	-0-	-1093	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12540	-0-	-1255	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11450	-0-	-1010	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	10887	-0-	-2733	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	6978	-0-	-7096	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9241	-0-	-2579	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9273	-0-	-2941	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
*02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12298	-0-	-1187	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11079	-0-	-1971	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	10854	-0-	-2507	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11430	-0-	-1931	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10285	-0-	-1643	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	2183	-0-	-11587	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

09	15510	X	15055	-0-	-455	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14795	-0-	-175	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
01	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13790	-0-	-350	-0-	13790	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

09	20970	X	19614	-0-	-1356	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19618	-0-	-1524	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18886	-0-	-944	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19471	-0-	-1020	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19580	-0-	-694	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17699	-0-	-613	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

09	13050	X	12583	-0-	-467	-0-	12571	2	12	9	N	11					125
10	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11529	2	18	9	N	16	133	1			8
11	12390	X	10181	-0-	-2209	-0-	10174	2	7	9	N	6					14
12	12989	X	11409	-0-	-1580	-0-	11375	2	34	9	N	31					45
01	12989	X	11445	-0-	-1544	-0-	11426	2	19	9	N	17					62
*02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13205	2	22	9	N	20					82

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

09	26520	X	24023	-0-	-2497	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24378	-0-	-2592	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23154	-0-	-1296	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	23940	-0-	-891	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	21115	-0-	-1313	-0-	21115	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

09	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8098	-0-	-1682	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8226	-0-	-1880	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6753	-0-	-2291	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

09	14250	X	14034	-0-	-216	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13853	-0-	-655	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13514	-0-	-706	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13553	-0-	-1141	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13288	-0-	-1406	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11966	-0-	-1138	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9636	-0-	-504	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9562	-0-	-389	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9211	-0-	-740	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8268	-0-	-1683	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5022	-0-	-4050	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3617	-0-	-3389	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
01	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
*02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22080	X	21860	-0-	-220	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19677	-0-	-3790	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
11	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	23173	-0-	-294	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22484	-0-	-797	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	19962	-0-	-1682	-0-	19962	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	5989	-0-	-3521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7245	-0-	-71	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	808	-0-	-5744	-0-	808	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	15480	-0-	-1530	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15858	-0-	-1719	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	15412	-0-	-518	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15652	-0-	-623	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15481	-0-	-794	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14283	-0-	-165	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	10334	-0-	-10756	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	16288	-0-	-5505	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15513	-0-	-3147	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
12	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
01	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
*02	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	14633	-0-	-997	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14530	-0-	-319	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13676	-0-	-874	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13505	-0-	-1623	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14429	-0-	-699	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12758	-0-	-906	-0-	12758	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	13214	-0-	-556	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13542	-0-	-315	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
11	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13268	-0-	-372	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
01	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12282	-0-	-38	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	4415	-0-	-5575	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7125	-0-	-2485	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7939	-0-	-1061	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	4479	-0-	-3922	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
*02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2757	-0-	-1323	-0-	2750	2	7	9	N	6					70
10	4557	X	26	-0-	-4531	-0-	22	2	4	9	N	4	34	1			40
11	4410	X	1184	-0-	-3226	-0-	1177	2	7	9	N	6					46
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	N	8					54
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4089	2	12	9	N	11					65
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	2	12	9	N	11					76

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	9512	-0-	-2398	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9418	-0-	-2579	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9076	-0-	-2534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9173	-0-	-2824	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7147	-0-	-2835	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5639	-0-	-3237	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12800	-0-	-468	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12331	-0-	-539	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12448	-0-	-944	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12433	-0-	-959	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10836	-0-	-1260	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9342	-0-	-3318	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10725	-0-	-1815	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12516	-0-	-101	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
*02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11676	-0-	-714	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12111	-0-	-1312	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10973	-0-	-2017	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11210	-0-	-2213	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10940	-0-	-1553	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9885	-0-	-1063	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11987	-0-	-43	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12198	-0-	-233	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10953	-0-	-247	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
10	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
11	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
01	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
*02	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4255	-0-	-2375	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5096	-0-	-1755	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5418	-0-	-1212	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3265	-0-	-1803	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420	X	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10957	-0-	-833	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10594	-0-	-776	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10561	-0-	-1188	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10400	-0-	-1349	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8932	-0-	-1288	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	6	-0-	-2334	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	685	-0-	-1145	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
11	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
12	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
01	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
*02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
10	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
11	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
12	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
01	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
*02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	12418	-0-	-5072	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12375	-0-	-4303	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12110	-0-	-3400	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12699	-0-	-414	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11035	-0-	-557	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	5804	-0-	-2446	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5504	-0-	-2370	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6864	-0-	-142	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4518	-0-	-1110	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

09	18480	X	15113	-0-	-3367	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15166	-0-	-3930	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	13472	-0-	-4648	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15357	-0-	-2282	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13832	-0-	-2939	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13105	-0-	-1007	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

09	4560	X	3296	-0-	-1264	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6775	-0-	-305	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
*02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

09	14430	X	12840	-0-	-1590	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13479	-0-	-1432	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12929	-0-	-1501	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13578	-0-	-620	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
*02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	18472	-0-	-35	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18555	-0-	-315	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
12	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17804	-0-	-1757	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16306	-0-	-1362	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

09	15810	X	14422	-0-	-1388	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13628	-0-	-2337	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13647	-0-	-1263	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13724	-0-	-1528	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14134	-0-	-777	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12258	-0-	-1210	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

09	15030	X	11287	-0-	-3743	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15570	-0-	-240	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14281	-0-	-1019	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13460	-0-	-2350	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14278	-0-	-1284	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11632	-0-	-2424	-0-	11632	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

09	15150	X	4493	-0-	-10657	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	3263	-0-	-12392	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	1802	-0-	-13558	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	1519	-0-	-15035	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	5065	-0-	-11489	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10555	-0-	-78	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
*02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					20
10	12834	X	9441	-0-	-3393	-0-	9441	2			N	-0-					20
11	12420	X	7714	-0-	-4706	-0-	7714	2			N	-0-					20
12	12834	X	5781	-0-	-7053	-0-	5781	2			N	-0-					20
01	12307	X	3373	-0-	-8934	-0-	3373	2			N	-0-					20
02	10304	X	3151	-0-	-7153	-0-	3151	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7176	-0-	-834	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8087	-0-	-221	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7925	-0-	-447	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	12512	-0-	-2638	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15423	-0-	-232	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14784	-0-	-96	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14873	-0-	-410	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14334	-0-	-1104	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12625	-0-	-1319	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					14
12	1333	X	29	-0-	-1304	-0-	29	2			Y	-0-					14
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					20
10	15500	X	15138	-0-	-362	-0-	15138	2			N	-0-					20
11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					20
12	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					20
01	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					20
*02	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	8109	-0-	-4701	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4454	-0-	-8783	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8321	-0-	-4489	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	2904	-0-	-5466	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5830	-0-	-1926	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	7403	-0-	-4147	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7072	-0-	-4863	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
*02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	16192	-0-	-7268	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17621	-0-	-6466	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	17823	-0-	-5247	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	19338	-0-	-3354	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	19072	-0-	-2473	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14928	-0-	-1704	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11219	-0-	-344	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10795	-0-	-425	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10287	-0-	-1307	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8927	-0-	-1349	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

09	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	7199	-0-	-4023	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10316	-0-	-544	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10239	-0-	-642	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9792	-0-	-1089	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9363	-0-	-269	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

09	23790	X	20203	-0-	-3587	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20724	-0-	-3549	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19990	-0-	-3170	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21335	-0-	-1388	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
01	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
*02	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19980	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

09	12180	X	11734	-0-	-446	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12648	-0-	-31	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10987	-0-	-1692	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12038	-0-	-610	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10087	-0-	-1337	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6564	-0-	-426	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5925	-0-	-1065	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6904	-0-	-257	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5425	-0-	-707	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12228	-0-	-312	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12285	-0-	-1603	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9338	-0-	-4550	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9635	-0-	-2909	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	47	-0-	-15373	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	29	-0-	-15688	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
12	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
01	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
*02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	12228	-0-	-2262	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13407	-0-	-783	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13895	-0-	-768	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
01	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
*02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9769	-0-	-2171	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	10849	-0-	-3597	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7984	-0-	-5996	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	8598	-0-	-7057	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8494	-0-	-7161	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	8069	-0-	-6071	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	6542	-0-	-6748	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	5401	-0-	-6239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6019	-0-	-3467	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	11695	-0-	-305	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13257	-0-	-693	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9511	-0-	-3089	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
10	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
11	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
12	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17597	-0-	-941	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
*02	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	16312	-0-	-308	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16786	-0-	-388	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15663	-0-	-1197	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16408	-0-	-1014	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15682	-0-	-1740	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	10242	-0-	-4990	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11688	-0-	-702	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11467	-0-	-1243	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11255	-0-	-1238	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10100	-0-	-1184	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	120	-0-	-12030	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	17	-0-	-11422	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7584	-0-	-3186	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
*02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11297	-0-	-193	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
10	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10644	-0-	-1229	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9221	-0-	-1503	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21750	X	6106	-0-	-15644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	5590	-0-	-16885	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6385	-0-	-10265	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
*02	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	11995	-0-	-6005	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11493	-0-	-5030	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12457	-0-	-2003	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12520	-0-	-2422	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11831	-0-	-569	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7547	-0-	-4073	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	1925	-0-	-9025	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	86	-0-	-11229	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8522	-0-	-2428	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
*02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22440	X	20394	-0-	-2046	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21472	-0-	-2088	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20580	-0-	-2220	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20611	-0-	-2949	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	20622	-0-	-861	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18479	-0-	-925	-0-	18479	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9045	-0-	-945	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8873	-0-	-985	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7266	-0-	-1610	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	4233	-0-	-12237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	101	-0-	-16918	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10871	-0-	-5599	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
12	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
01	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
*02	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6169	-0-	-1061	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3813	-0-	-3658	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5670	-0-	-1560	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5058	-0-	-1328	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4707	-0-	-1679	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	20668	-0-	-1112	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
10	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	20766	-0-	-114	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20724	-0-	-852	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19110	-0-	-2590	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18651	-0-	-949	-0-	18651	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
12	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	32011	2			N	-0-					-0-
01	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
*02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4240	-0-	-500	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3649	-0-	-1249	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3312	-0-	-636	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
*02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

09	23070	X	49	-0-	-23021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	25	-0-	-23752	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	12407	-0-	-10513	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
01	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
*02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
*02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	13144	X	18	-0-	-13126	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

09	7350	X	6065	-0-	-1285	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6215	-0-	-512	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6034	-0-	-206	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4118	-0-	-1538	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7694	-0-	-2133	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8722	-0-	-788	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8722	-0-	-1105	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8301	-0-	-15	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47580	X	41201	-0-	-6379	-0-	41201	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	41398	-0-	-6714	-0-	41398	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39530	-0-	-4210	-0-	39530	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40046	-0-	-3819	-0-	40046	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	39341	-0-	-4059	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
02	38444	X	34787	-0-	-3657	-0-	34787	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13567	-0-	-743	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13531	-0-	-1256	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13876	-0-	-167	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13676	-0-	-336	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12072	-0-	-612	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
10	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
11	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
12	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	17816	-0-	-13618	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	16870	-0-	-11522	-0-	16870	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4895	-0-	-3295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	787	-0-	-7676	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	2103	-0-	-6360	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6126	-0-	-1518	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	30212	-0-	-1498	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	30427	-0-	-473	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
12	31930	X	30597	-0-	-1333	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	30043	-0-	-1918	-0-	30043	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26328	-0-	-2540	-0-	26328	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	71	-0-	-13699	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13500	X	1530	-0-	-11970	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
*02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
*02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	17297	-0-	-3163	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17786	-0-	-876	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16871	-0-	-1279	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17072	-0-	-1683	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14994	-0-	-1162	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	3842	-0-	-2578	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4644	-0-	-1990	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5982	-0-	-678	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6692	-0-	-190	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	10368	-0-	-2682	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12034	-0-	-1016	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12421	-0-	-785	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12049	-0-	-1157	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11084	-0-	-396	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35160	X	34364	-0-	-796	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	35125	-0-	-928	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33697	-0-	-893	-0-	33697	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	34548	-0-	-1195	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	34039	-0-	-1456	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	30337	-0-	-1723	-0-	30337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	10959	-0-	-1491	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10497	-0-	-1293	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10513	-0-	-1670	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10955	-0-	-763	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9889	-0-	-331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	29810	-0-	-910	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	30286	-0-	-435	-0-	30286	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	28915	-0-	-1775	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	29429	-0-	-2284	-0-	29429	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28766	-0-	-2947	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	25715	-0-	-2117	-0-	25715	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	20896	-0-	-3254	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	21261	-0-	-3694	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19536	-0-	-3924	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	20392	-0-	-2548	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	21521	-0-	-334	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19432	-0-	-84	-0-	19432	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	29708	-0-	-1312	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30158	-0-	-1710	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	28710	-0-	-1530	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29384	-0-	-1864	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	29212	-0-	-2036	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
02	27720	X	26056	-0-	-1664	-0-	26056	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	16221	-0-	-579	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16562	-0-	-1232	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16354	-0-	-1076	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16809	-0-	-1202	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15964	-0-	-2047	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14740	-0-	-520	-0-	14740	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33600	X	32113	-0-	-1487	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	32780	-0-	-1599	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	31591	-0-	-1589	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	32336	-0-	-1950	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	31838	-0-	-1332	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	28247	-0-	-1713	-0-	28247	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	19209	-0-	-3321	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18256	-0-	-4033	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	14554	-0-	-6206	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	18965	-0-	-1991	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	18512	-0-	-1328	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16261	-0-	-1659	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21360	X	20138	-0-	-1222	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21309	-0-	-763	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	20789	-0-	-571	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20167	-0-	-1657	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18828	-0-	-2717	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	16665	-0-	-2739	-0-	16665	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25830	X	19316	-0-	-6514	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	18625	-0-	-8066	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	18600	-0-	-7230	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	18316	-0-	-4593	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	17981	-0-	-4928	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16005	-0-	-2027	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30480	X	27654	-0-	-2826	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	27845	-0-	-2008	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	26598	-0-	-1302	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	27230	-0-	-1569	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27146	-0-	-1436	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	23993	-0-	-1823	-0-	23993	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28440	X	26171	-0-	-2269	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	26276	-0-	-2833	-0-	26276	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24353	-0-	-3427	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	25739	-0-	-2285	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	25182	-0-	-2687	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	24193	-0-	-223	-0-	24193	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19847	-0-	-489	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19260	-0-	-1076	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17328	-0-	-2884	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	16582	-0-	-1674	-0-	16582	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32040	X	31100	-0-	-940	-0-	31100	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	32577	-0-	-531	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	31478	-0-	-562	-0-	31478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	31067	-0-	-2041	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	30054	-0-	-3054	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	28266	-0-	-1162	-0-	28266	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23463	-0-	-655	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	22344	-0-	-996	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	22745	-0-	-1373	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21722	-0-	-2148	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	19208	-0-	-2268	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9385	-0-	-965	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9104	-0-	-1591	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7928	-0-	-2422	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8449	-0-	-1254	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7702	-0-	-1062	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	14803	-0-	-4547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18626	-0-	-964	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18854	-0-	-1389	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16108	-0-	-3794	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15692	-0-	-2284	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	28235	-0-	-99	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	27225	-0-	-195	-0-	27225	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27829	-0-	-629	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26824	-0-	-1634	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23643	-0-	-2061	-0-	23643	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
10	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	25192	-0-	-638	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24944	-0-	-1747	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	18652	-0-	-8039	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	17308	-0-	-6464	-0-	17308	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			Y	-0-					23
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					23
11	2100	X	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-					23
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			Y	-0-					19
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					19
11	1470	X	4	-0-	-1466	-0-	4	2			Y	-0-					19
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20070	X	18094	-0-	-1976	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18808	-0-	-71	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
11	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16602	-0-	-2091	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16847	-0-	-1970	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	15098	-0-	-2654	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	12593	2			Y	-0-					6
10	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			Y	-0-	5	1			1
11	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					1
12	13299	X	12071	-0-	-1228	-0-	12071	2			Y	-0-					1
01	13671	X	13517	-0-	-154	-0-	13517	2			Y	-0-					1
*02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15758	-0-	-1162	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14871	-0-	-2613	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14740	-0-	-2180	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15373	-0-	-1863	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15566	-0-	-1360	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14014	-0-	-686	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	22787	-0-	-463	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	23036	-0-	-338	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
11	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22532	-0-	-1028	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22412	-0-	-1148	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19947	-0-	-1585	-0-	19947	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	19265	-0-	-2215	-0-	19265	2			Y	-0-					17
10	21049	X	20067	-0-	-982	-0-	20067	2			Y	-0-	15	1			2
11	19500	X	18926	-0-	-574	-0-	18926	2			Y	-0-					2
12	20088	X	18769	-0-	-1319	-0-	18769	2			Y	-0-					2
01	20088	X	18168	-0-	-1920	-0-	18168	2			Y	-0-					2
02	18116	X	15129	-0-	-2987	-0-	15129	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	21447	-0-	-843	-0-	21447	2			Y	-0-					33
10	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			Y	-0-	29	1			4
11	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			Y	-0-					4
12	22475	X	22199	-0-	-276	-0-	22199	2			Y	-0-					4
01	22754	X	22072	-0-	-682	-0-	22072	2			Y	-0-					4
*02	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38730	X	33947	-0-	-4783	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36580	-0-	-3441	-0-	36580	2			N	-0-					-0-
11	38550	X	34227	-0-	-4323	-0-	34227	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	34042	-0-	-5018	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	34824	-0-	-3492	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	32140	-0-	-900	-0-	32140	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21930	X	19786	-0-	-2144	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20344	-0-	-1449	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20048	-0-	-877	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19375	-0-	-1085	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17375	-0-	-1105	-0-	17375	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20700	X	19106	-0-	-1594	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	19803	-0-	-1029	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	20030	-0-	-130	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
12	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
*02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	16274	-0-	-616	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18727	-0-	-555	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
11	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	19221	-0-	-61	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
01	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	15606	-0-	-1922	-0-	15606	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58020	X	40997	-0-	-17023	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	43086	-0-	-7072	-0-	43086	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	45039	-0-	-771	-0-	45039	2			N	-0-					-0-
12	51812	X	51812	-0-	-0-	-0-	51812	2			N	-0-					-0-
01	48350	X	48350	-0-	-0-	-0-	48350	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	32155	-0-	-9873	-0-	32155	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	13755	-0-	-1005	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11131	-0-	-4028	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13635	-0-	-842	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13921	-0-	-463	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12242	-0-	-1926	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	12205	-0-	-4565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11844	-0-	-5485	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	11001	-0-	-4329	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11336	-0-	-1560	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	7877	-0-	-5019	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
*02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82410	X	38548	-0-	-43862	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	27487	-0-	-40155	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	54090	X	16103	-0-	-37987	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	3320	-0-	-38499	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	39835	X	891	-0-	-38944	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*02	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	27226	-0-	24226	50679	27226	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	20924	-0-	17824	68503	20924	2			N	-0-					-0-
11	82264	X	13761	-0-	-68503	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82399	X	82399	-0-	-0-	-0-	82399	2			N	-0-					-0-
10	81391	X	81391	-0-	-0-	-0-	81391	2			N	-0-					-0-
11	75275	X	75275	-0-	-0-	-0-	75275	2			N	-0-					-0-
12	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	74781	2			N	-0-					-0-
01	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	71991	2			N	-0-					-0-
*02	62859	X	62859	-0-	-0-	-0-	62859	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
11	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*02	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15768	-0-	-600	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	5275	-0-	-11093	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	9402	-0-	-5382	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11271	-0-	-1839	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8113	-0-	-4473	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7388	-0-	-4792	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
*02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32070	X	20570	-0-	-11500	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	19349	-0-	-9605	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	18161	-0-	-7009	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	18195	-0-	-6140	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	17486	-0-	-5733	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	15494	-0-	-3714	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	14884	-0-	-3056	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14929	-0-	-1966	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14393	-0-	-787	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14637	-0-	-1049	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14418	-0-	-1268	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13256	-0-	-632	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10924	-0-	-1226	-0-	10924	2			Y	-0-					5
10	11718	X	11517	-0-	-201	-0-	11516	2	1	9	Y	1	5	1			1
11	11340	X	10887	-0-	-453	-0-	10887	2			Y	-0-					1
12	11718	X	10907	-0-	-811	-0-	10907	2			Y	-0-					1
01	11594	X	10887	-0-	-707	-0-	10887	2			Y	-0-					1
02	10416	X	9734	-0-	-682	-0-	9734	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10416	-0-	-924	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10313	-0-	-127	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10504	-0-	-284	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10288	-0-	-500	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9188	-0-	-528	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10656	-0-	-659	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9763	-0-	-827	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10241	-0-	-702	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10151	-0-	-668	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8968	-0-	-748	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12236	-0-	-454	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11799	-0-	-651	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11880	-0-	-768	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10320	-0-	-2328	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10021	-0-	-1403	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	15348	-0-	-402	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
10	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15553	-0-	-319	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	15046	-0-	-826	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13808	-0-	-528	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	11999	-0-	-1411	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12224	-0-	-676	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12780	-0-	-550	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12318	-0-	-1012	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10946	-0-	-450	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

09	27390	X	24751	-0-	-2639	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25060	-0-	-2747	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24007	-0-	-2663	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	23355	-0-	-3615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	23074	-0-	-3555	-0-	23074	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22004	-0-	-1096	-0-	22004	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

09	18600	X	16508	-0-	-2092	-0-	16508	2			Y	-0-					9
10	18259	X	8810	-0-	-9449	-0-	8810	2			Y	-0-	8	1			1
11	17520	X	11239	-0-	-6281	-0-	11239	2			Y	-0-					1
12	18042	X	14199	-0-	-3843	-0-	14199	2			Y	-0-					1
01	18042	X	14030	-0-	-4012	-0-	14030	2			Y	-0-					1
02	15400	X	11237	-0-	-4163	-0-	11237	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

09	18510	X	14970	-0-	-3540	-0-	14970	2			Y	-0-					28
10	17205	X	15252	-0-	-1953	-0-	15252	2			Y	-0-	24	1			4
11	16650	X	16273	-0-	-377	-0-	16273	2			Y	-0-					4
12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			Y	-0-					4
01	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			Y	-0-					4
02	15176	X	15002	-0-	-174	-0-	15002	2			Y	-0-					4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

09	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
11	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20456	-0-	-3352	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20596	-0-	-3204	-0-	20596	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

09	11250	X	8875	-0-	-2375	-0-	8875	2			Y	-0-					12
10	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	8444	2			Y	-0-	10	1			2
11	10680	X	188	-0-	-10492	-0-	188	2			Y	-0-					2
12	11036	X	8016	-0-	-3020	-0-	8016	2			Y	-0-					2
01	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					2
*02	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

09	19350	X	18472	-0-	-878	-0-	18472	2			Y	-0-					20
10	19282	X	19256	-0-	-26	-0-	19255	2	1	9	Y	1	18	1			3
11	18690	X	18156	-0-	-534	-0-	18156	2			Y	-0-					3
12	18476	X	18440	-0-	-36	-0-	18440	2			Y	-0-					3
01	18476	X	18282	-0-	-194	-0-	18282	2			Y	-0-					3
02	16688	X	16427	-0-	-261	-0-	16427	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29880	X	26914	-0-	-2966	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	26027	-0-	-4167	-0-	26027	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	25080	-0-	-3870	-0-	25080	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25673	-0-	-3901	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	25167	-0-	-3353	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23628	-0-	-1488	-0-	23628	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	16142	2			Y	-0-					38
10	18166	X	13832	-0-	-4334	-0-	13832	2			Y	-0-	33	1			5
11	17130	X	16631	-0-	-499	-0-	16631	2			Y	-0-					5
12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			Y	-0-					5
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			Y	-0-					5
*02	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			Y	-0-					5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	17915	-0-	-1705	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17097	-0-	-2588	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16992	-0-	-1758	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16333	-0-	-2484	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16779	-0-	-2038	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14608	-0-	-2108	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34170	X	32645	-0-	-1525	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	32747	-0-	-2500	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	32032	-0-	-1298	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	32915	-0-	-1309	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	32133	-0-	-1967	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28732	-0-	-1732	-0-	28732	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3938	-0-	-2092	-0-	3938	2			Y	-0-					16
10	5146	X	3887	-0-	-1259	-0-	3887	2			Y	-0-	14	1			2
11	4980	X	4453	-0-	-527	-0-	4453	2			Y	-0-					2
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			Y	-0-					2
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					2
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10636	-0-	-462	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9351	-0-	-981	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	9819	-0-	-6351	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	4535	-0-	-10965	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	4865	-0-	-7045	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6118	-0-	-4019	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6785	-0-	-2371	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	14773	-0-	-1187	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15669	-0-	-358	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14236	-0-	-764	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14368	-0-	-1132	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14129	-0-	-1526	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12698	-0-	-1442	-0-	12698	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40800	X	38387	-0-	-2413	-0-	38387	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	38278	-0-	-3882	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
11	40230	X	37689	-0-	-2541	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
12	41075	X	37540	-0-	-3535	-0-	37540	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	37714	-0-	-3082	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	33244	-0-	-2596	-0-	33244	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
*02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27270	X	25950	-0-	-1320	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	27686	-0-	-586	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	26818	-0-	-542	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	27477	-0-	-795	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26783	-0-	-900	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	24394	-0-	-638	-0-	24394	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	16821	-0-	-3309	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16132	-0-	-3026	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16395	-0-	-2805	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	12768	-0-	-7072	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	13645	-0-	-6195	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14558	-0-	-1150	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28380	X	26388	-0-	-1992	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	26646	-0-	-1874	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25695	-0-	-1395	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	26124	-0-	-1559	-0-	26124	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25595	-0-	-1685	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	22911	-0-	-1729	-0-	22911	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

09	27000	X	25198	-0-	-1802	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25536	-0-	-1558	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	24614	-0-	-1276	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24600	-0-	-1719	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	24142	-0-	-1898	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	21639	-0-	-1881	-0-	21639	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

09	33150	X	26554	-0-	-6596	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27767	-0-	-4256	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	26200	-0-	-4790	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26181	-0-	-5098	-0-	26181	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26888	-0-	-950	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	22034	-0-	-3054	-0-	22034	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

09	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	13537	-0-	-4629	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16821	-0-	-2079	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17492	-0-	-2038	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	13375	-0-	-6155	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	1127	-0-	-14581	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

09	30060	X	28076	-0-	-1984	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	28359	-0-	-2207	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	23861	-0-	-4489	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26972	-0-	-2323	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	27909	-0-	-1262	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
*02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

09	19080	X	17840	-0-	-1240	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17990	-0-	-610	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17490	-0-	-390	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17601	-0-	-875	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16984	-0-	-1492	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15380	-0-	-1280	-0-	15380	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
10	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
11	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	10478	-0-	-5890	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16337	-0-	-31	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	4161	-0-	-10623	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	17522	-0-	-3388	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16038	-0-	-4577	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17067	-0-	-1173	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17617	-0-	-487	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17528	-0-	-576	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	11172	-0-	-5180	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	14893	-0-	-5147	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	16753	-0-	-3955	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18871	-0-	-1169	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
12	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
01	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14945	-0-	-2667	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	18363	-0-	-3117	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	17818	-0-	-4378	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18009	-0-	-2811	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18003	-0-	-3511	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17164	-0-	-3854	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	9259	-0-	-7877	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	18502	-0-	-1958	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19371	-0-	-1895	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	17710	-0-	-2870	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19101	-0-	-2165	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18623	-0-	-1868	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	14937	-0-	-2563	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	8962	-0-	-23836	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	10204	-0-	-21536	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	11812	-0-	-20986	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	5276	-0-	-20423	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	-0-	-0-	-17752	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48090	X	43172	-0-	-4918	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	45302	-0-	-2128	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	44295	-0-	-1185	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	43862	-0-	-2576	-0-	43862	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	44196	-0-	-1715	-0-	44196	2			N	-0-					-0-
02	41356	X	39398	-0-	-1958	-0-	39398	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29070	X	257	-0-	-28813	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	282	-0-	-5484	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	17766	-0-	-1914	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	18853	-0-	-1669	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
11	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
01	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	1771	-0-	-16765	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	12778	-0-	-6182	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	8364	-0-	-11228	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	5053	-0-	-13907	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	6347	-0-	-11292	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	2935	-0-	-14704	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	2329	-0-	-9599	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	38587	X	38587	-0-	-0-	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
11	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	32503	-0-	-4108	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	27551	-0-	-5517	-0-	27551	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35970	X	6594	-0-	-29376	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	11157	-0-	-20680	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	2981	-0-	-19729	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	1961	-0-	-21506	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	7710	-0-	-6984	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7351	-0-	-2729	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	14342	-0-	-5068	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11557	-0-	-5152	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10706	-0-	-5464	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14180	-0-	-1475	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13714	-0-	-1941	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	13022	-0-	-362	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23130	X	19299	-0-	-3831	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18502	-0-	-5430	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19563	-0-	-3597	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23637	-0-	-295	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	22417	-0-	-430	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
*02	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24540	X	20584	-0-	-3956	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19075	-0-	-4826	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21049	-0-	-1241	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21807	-0-	-916	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20799	-0-	-1552	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18977	-0-	-679	-0-	18977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
10	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
11	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	22823	-0-	-3155	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22611	-0-	-853	-0-	22611	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75570	X	53991	-0-	-21579	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
10	78089	X	51181	-0-	-26908	-0-	51181	2			N	-0-					-0-
11	75570	X	46260	-0-	-29310	-0-	46260	2			N	-0-					-0-
12	68820	X	44646	-0-	-24174	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	41012	-0-	-20275	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
02	50400	X	34680	-0-	-15720	-0-	34680	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14689	-0-	-1841	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14356	-0-	-2291	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13953	-0-	-1737	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13841	-0-	-1876	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13919	-0-	-1271	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12648	-0-	-1072	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22980	X	21141	-0-	-1839	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20101	-0-	-3273	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	20428	-0-	-2192	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21885	-0-	-1489	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21634	-0-	-1027	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18868	-0-	-872	-0-	18868	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	1230	-0-	-9540	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	1083	-0-	-6698	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	501	-0-	-7149	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	2665	-0-	-5240	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	1514	-0-	-6391	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28260	X	27369	-0-	-891	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	24332	-0-	-4870	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	25605	-0-	-2205	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25979	-0-	-2758	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	26241	-0-	-2496	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23469	-0-	-2067	-0-	23469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25650	X	11988	-0-	-13662	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
10	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	30833	2			N	-0-					-0-
11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
12	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	29072	-0-	-1773	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25345	-0-	-3551	-0-	25345	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	13377	-0-	-723	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11691	-0-	-2290	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10583	-0-	-2737	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12876	-0-	-950	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12949	-0-	-877	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11008	-0-	-1480	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25920	X	25891	-0-	-29	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25227	-0-	-1557	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	19648	-0-	-6272	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	22250	-0-	-4534	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	23553	-0-	-3231	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21925	-0-	-2239	-0-	21925	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	14861	-0-	-2119	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15042	-0-	-1760	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14509	-0-	-1031	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14857	-0-	-829	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12238	-0-	-1622	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45390	X	25400	-0-	-19990	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26363	-0-	-10372	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	23138	-0-	-8992	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	18052	-0-	-15149	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	5831	-0-	-22348	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20532	-0-	-3268	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	14499	-0-	-2811	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14050	-0-	-1400	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14426	-0-	-1384	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12967	-0-	-557	-0-	12967	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62970	X	53325	-0-	-9645	-0-	53325	2			N	-0-					-0-
10	63891	X	52389	-0-	-11502	-0-	52389	2			N	-0-					-0-
11	58590	X	50207	-0-	-8383	-0-	50207	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	49693	-0-	-10354	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	48638	-0-	-9642	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
02	49784	X	43792	-0-	-5992	-0-	43792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76950	X	61055	-0-	-15895	-0-	61055	2			N	-0-					-0-
10	79515	X	61795	-0-	-17720	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
11	72690	X	59486	-0-	-13204	-0-	59486	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	58704	-0-	-13836	-0-	58704	2			N	-0-					-0-
01	68758	X	56709	-0-	-12049	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
02	56980	X	49311	-0-	-7669	-0-	49311	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	14795	-0-	-6085	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	15275	-0-	-6301	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19479	-0-	-2097	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	14743	-0-	-2477	-0-	14743	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

09	34860	X	25060	-0-	-9800	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	26137	-0-	-6010	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	25106	-0-	-3724	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23449	-0-	-6342	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	21650	-0-	-8141	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20589	-0-	-3015	-0-	20589	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

09	19590	X	17746	-0-	-1844	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16260	-0-	-4355	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	15839	-0-	-4111	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18342	-0-	-2273	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18190	-0-	-1991	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
*02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

09	80490	X	62185	-0-	-18305	-0-	62185	2			N	-0-					-0-
10	74090	X	61647	-0-	-12443	-0-	61647	2			N	-0-					-0-
11	71700	X	58103	-0-	-13597	-0-	58103	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	56660	-0-	-15043	-0-	56660	2			N	-0-					-0-
01	68231	X	54603	-0-	-13628	-0-	54603	2			N	-0-					-0-
02	58044	X	47573	-0-	-10471	-0-	47573	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

09	71640	X	57901	-0-	-13739	-0-	57901	2			N	-0-					-0-
10	69564	X	58835	-0-	-10729	-0-	58835	2			N	-0-					-0-
11	63810	X	55373	-0-	-8437	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
12	63736	X	55336	-0-	-8400	-0-	55336	2			N	-0-					-0-
01	61907	X	54542	-0-	-7365	-0-	54542	2			N	-0-					-0-
02	54040	X	47644	-0-	-6396	-0-	47644	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

09	77730	X	58526	-0-	-19204	-0-	58526	2			N	-0-					-0-
10	75268	X	58602	-0-	-16666	-0-	58602	2			N	-0-					-0-
11	67650	X	55172	-0-	-12478	-0-	55172	2			N	-0-					-0-
12	66557	X	55373	-0-	-11184	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	54306	-0-	-8593	-0-	54306	2			N	-0-					-0-
02	54628	X	48037	-0-	-6591	-0-	48037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68430	X	54536	-0-	-13894	-0-	54536	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	55363	-0-	-11318	-0-	55363	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	52425	-0-	-8295	-0-	52425	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	52175	-0-	-8213	-0-	52175	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	51555	-0-	-6725	-0-	51555	2			N	-0-					-0-
02	50904	X	46459	-0-	-4445	-0-	46459	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

09	77850	X	61953	-0-	-15897	-0-	61953	2			N	-0-					-0-
10	78244	X	62543	-0-	-15701	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	58936	-0-	-11654	-0-	58936	2			N	-0-					-0-
12	70029	X	58561	-0-	-11468	-0-	58561	2			N	-0-					-0-
01	66836	X	57737	-0-	-9099	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
02	57820	X	50455	-0-	-7365	-0-	50455	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

09	110910	X	35443	-0-	-75467	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
10	114607	X	26205	-0-	-88402	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
11	78300	X	57361	-0-	-20939	-0-	57361	2			N	-0-					-0-
12	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	68034	2			N	-0-					-0-
01	63363	X	63363	-0-	-0-	-0-	63363	2			N	-0-					-0-
*02	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	55084	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

09	89220	X	58760	-0-	-30460	-0-	58760	2			N	-0-					-0-
10	92194	X	56336	-0-	-35858	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
11	72930	X	52052	-0-	-20878	-0-	52052	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	50884	-0-	-18711	-0-	50884	2			N	-0-					-0-
01	64914	X	48088	-0-	-16826	-0-	48088	2			N	-0-					-0-
02	54852	X	42238	-0-	-12614	-0-	42238	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

09	194130	X	90655	-0-	-103475	-0-	90655	2			N	-0-					-0-
10	200601	X	88721	-0-	-111880	-0-	88721	2			N	-0-					-0-
11	194130	X	81592	-0-	-112538	-0-	81592	2			N	-0-					-0-
12	200601	X	78884	-0-	-121717	-0-	78884	2			N	-0-					-0-
01	200601	X	73986	-0-	-126615	-0-	73986	2			N	-0-					-0-
02	181188	X	65440	-0-	-115748	-0-	65440	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

09	165120	X	76817	-0-	-88303	-0-	76817	2			N	-0-					-0-
10	170624	X	74092	-0-	-96532	-0-	74092	2			N	-0-					-0-
11	137550	X	65641	-0-	-71909	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
12	111910	X	71511	-0-	-40399	-0-	71511	2			N	-0-					-0-
01	88784	X	72361	-0-	-16423	-0-	72361	2			N	-0-					-0-
02	71708	X	63228	-0-	-8480	-0-	63228	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

09	175770	X	86497	-0-	-89273	-0-	86497	2			N	-0-					-0-
10	181629	X	85150	-0-	-96479	-0-	85150	2			N	-0-					-0-
11	136860	X	79218	-0-	-57642	-0-	79218	2			N	-0-					-0-
12	116653	X	76577	-0-	-40076	-0-	76577	2			N	-0-					-0-
01	98921	X	71742	-0-	-27179	-0-	71742	2			N	-0-					-0-
02	80724	X	64783	-0-	-15941	-0-	64783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137190	X	70611	-0-	-66579	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	123721	X	69292	-0-	-54429	-0-	69292	2			N	-0-					-0-
11	99510	X	65472	-0-	-34038	-0-	65472	2			N	-0-					-0-
12	85374	X	62458	-0-	-22916	-0-	62458	2			N	-0-					-0-
01	79298	X	60085	-0-	-19213	-0-	60085	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	53358	-0-	-12554	-0-	53358	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

09	137010	X	69642	-0-	-67368	-0-	69642	2			N	-0-					-0-
10	141577	X	71107	-0-	-70470	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
11	103560	X	64596	-0-	-38964	-0-	64596	2			N	-0-					-0-
12	88629	X	62752	-0-	-25877	-0-	62752	2			N	-0-					-0-
01	77004	X	58240	-0-	-18764	-0-	58240	2			N	-0-					-0-
02	64988	X	49756	-0-	-15232	-0-	49756	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

09	131700	X	90136	-0-	-41564	-0-	90136	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	82592	-0-	-53498	-0-	82592	2			N	-0-					-0-
11	131700	X	74855	-0-	-56845	-0-	74855	2			N	-0-					-0-
12	129549	X	73025	-0-	-56524	-0-	73025	2			N	-0-					-0-
01	101277	X	66321	-0-	-34956	-0-	66321	2			N	-0-					-0-
02	84140	X	55871	-0-	-28269	-0-	55871	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

09	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	61668	2			N	-0-					-0-
10	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-
11	54576	X	54576	-0-	-0-	-0-	54576	2			N	-0-					-0-
12	55061	X	55061	-0-	-0-	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-
*02	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	46679	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

09	139470	X	76276	-0-	-63194	-0-	76276	2			N	-0-					-0-
10	144119	X	74230	-0-	-69889	-0-	74230	2			N	-0-					-0-
11	107670	X	69313	-0-	-38357	-0-	69313	2			N	-0-					-0-
12	96379	X	70668	-0-	-25711	-0-	70668	2			N	-0-					-0-
01	85467	X	66449	-0-	-19018	-0-	66449	2			N	-0-					-0-
02	71204	X	58237	-0-	-12967	-0-	58237	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

09	130800	X	71612	-0-	-59188	-0-	71612	2			N	-0-					-0-
10	135160	X	65931	-0-	-69229	-0-	65931	2			N	-0-					-0-
11	130800	X	60055	-0-	-70745	-0-	60055	2			N	-0-					-0-
12	90613	X	57410	-0-	-33203	-0-	57410	2			N	-0-					-0-
01	78554	X	53422	-0-	-25132	-0-	53422	2			N	-0-					-0-
02	66836	X	47407	-0-	-19429	-0-	47407	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

09	122520	X	56715	-0-	-65805	-0-	56715	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	51893	-0-	-74711	-0-	51893	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	46434	-0-	-76086	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	44454	-0-	-35743	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
01	64046	X	42110	-0-	-21936	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	35898	-0-	-17050	-0-	35898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122520	X	55385	-0-	-67135	-0-	55385	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	63535	-0-	-63069	-0-	63535	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	55880	-0-	-66640	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	52706	-0-	-19772	-0-	52706	2			N	-0-					-0-
01	63550	X	49209	-0-	-14341	-0-	49209	2			N	-0-					-0-
02	57400	X	41809	-0-	-15591	-0-	41809	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		45886	-0-	45886	45886	45886	2			N	-0-					-0-
*02	92128	X	46242	-0-	-45886	-0-	46242	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		58660	-0-	58660	58660	58660	2			N	-0-					-0-
*02	214826	X	156166	-0-	-58660	-0-	156166	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		85321	-0-	85321	85321	85321	2			N	-0-					-0-
*02	247620	X	162299	-0-	-85321	-0-	162299	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		83519	-0-	83519	83519	83519	2			N	-0-					-0-
*02	239504	X	155985	-0-	-83519	-0-	155985	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					56
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					56
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					78
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					78
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					78
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					78
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					78
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					52
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	3			N	-0-					52
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					52
12	2449	N	1857	-0-	-592	-0-	1857	3			N	-0-					52
01	2418	N	1665	-0-	-753	-0-	1665	3			N	-0-					52
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					5
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					7
*05	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					7
*06	960	N	648	-0-	-312	-0-	642	3	6	9	N	5					12
*07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					12
*08	558	N	383	-0-	-175	-0-	382	3	1	9	N	1					13
*09	840	N	217	-0-	-623	-0-	217	3			N	-0-					13
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					13
*11	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	3	6	9	N	5					18
*12	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					18
*01	992	N	679	-0-	-313	-0-	668	3	11	9	N	10					28
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	460	3	6	9	N	5					33

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					19
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					19
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					19
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					19
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					19
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	3	30	9	N	27					212
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6882	3	15	9	N	14	178	1			48
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6402	3	22	9	N	20					68
12	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6236	3	40	9	N	36					104
01	6665	X	4545	-0-	-2120	-0-	4512	3	33	9	N	30					134
02	6020	X	4620	-0-	-1400	-0-	4602	3	18	9	N	16					150

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1638	3	9	9	N	8					157
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1891	3	3	9	N	3					160
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	N	9					169
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6					175
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1550	3	11	9	N	10					185
02	1708	N	1616	-0-	-92	-0-	1606	3	10	9	N	9					194

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					94
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					94
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					94
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					94
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					94
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					113
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					113
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					113
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			N	-0-	90	1			23
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1380	3	6	9	N	5					28
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					110
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					110
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					110
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					110
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1741	3	12	9	N	11					121
02	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1404	3			N	-0-					121

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					77
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					77
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	3	35	9	N	32					109
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15					124
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					124
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	N	7					132

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					192
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					192
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					192
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					192
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					192
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	335	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					227
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					227
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					227
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					227
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					227
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					153
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					153
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					153
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					153
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	982	3	3	9	N	3					156
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	857	3	6	9	N	5					161

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					7
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					7
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					7
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					7
01	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	3			N	-0-					7
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					139
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					139
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					139
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					139
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					139
02	560	N	341	-0-	-219	-0-	341	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	N	2					22
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					22
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					22
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					22
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3			N	-0-					22

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					63
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					63
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					63
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					63
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					63
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1789	3	2	9	N	2					45
10	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1433	3			N	-0-					45
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					45
12	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3			N	-0-					45
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					45
02	1848	N	1352	-0-	-496	-0-	1352	3			N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					125
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					125
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					125
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					125
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	3	19	9	N	17					124
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2610	3	21	9	N	19					143
11	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	1633	3	15	9	N	14					157
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1691	3	11	9	N	10					167
01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1949	3	11	9	N	10					177
02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1114	3	13	9	N	12					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1141	3	6	9	N	5					200
10	1426	N	904	-0-	-522	-0-	896	3	8	9	N	7					207
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1007	3	11	9	N	10					217
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	N	10					227
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22	191	1			58
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1814	3	17	9	N	15					73

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					38
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					38
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1624	3	67	9	N	61					99
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2					101
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					101
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	1430	3	2	9	N	2					103

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					30
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					30
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					30
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13					43
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	3	11	9	N	10					53
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1670	3	22	9	N	20					73

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					24
10	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	3			N	-0-					24
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1203	3	19	9	N	17					41
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1271	3	32	9	N	29					70
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					70
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1060	3	1	9	N	1					71

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					83
10	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					83
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					83
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					83
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					83
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			N	-0-					83

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					77
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					77
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					77
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					77
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					77
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	3			N	-0-					77

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6190	3	11	9	N	10					15
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					15
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					15
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6636	3	7	9	N	6					21
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6844	3	48	9	N	44					65
*02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	9	N	28					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5259	-0-	-1791	-0-	5250	3	9	9	N	8	183	1			11
10	7316	X	4017	-0-	-3299	-0-	4017	3			N	-0-					11
11	7080	X	4715	-0-	-2365	-0-	4674	3	41	9	N	37					48
12	7316	X	6018	-0-	-1298	-0-	5973	3	45	9	N	41					89
01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6838	3	33	9	N	30					119
*02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	3	62	9	N	56					175

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

09	7500	X	6232	-0-	-1268	-0-	6232	3			N	-0-					164
10	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	3			N	-0-					164
11	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5977	3	1	9	N	1					165
12	6913	X	5386	-0-	-1527	-0-	5386	3			N	-0-					165
01	6913	X	5383	-0-	-1530	-0-	5357	3	26	9	N	24					189
02	5852	X	4394	-0-	-1458	-0-	4394	3			N	-0-					189

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					20
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					20
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					20
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					20
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					20
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					89
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					89
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1518	3	11	9	N	10					99
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1581	3	17	9	N	15	91	1			23
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					23
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	4435	3			N	-0-					39
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			N	-0-					39
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					39
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					39
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	3	11	9	N	10					49
02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	4505	3	36	9	N	33					82

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					30
12	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	2108	3			N	-0-					30
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					30
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	1909	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6581	3	8	9	N	7					65
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7134	3	10	9	N	9					74
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7102	3	3	9	N	3					77
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6895	3	3	9	N	3					80
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4					84
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5820	3	11	9	N	10					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5719	-0-	-821	-0-	5713	3	6	9	N	5					46
10	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	5987	3	7	9	N	6					52
11	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6012	3	33	9	N	30					82
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6525	3	74	9	N	67					149
01	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6356	3	13	9	N	12					161
02	5656	X	5442	-0-	-214	-0-	5442	3			N	-0-					161

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	10740	-0-	-2610	-0-	10641	3	99	9	N	90	184	1			135
10	13795	X	11134	-0-	-2661	-0-	11057	3	77	9	N	70					205
11	12210	X	10500	-0-	-1710	-0-	10403	3	97	9	N	88	180	1			113
12	12090	X	11046	-0-	-1044	-0-	10924	3	122	9	N	111					224
01	11315	X	11102	-0-	-213	-0-	10984	3	118	9	N	107	183	1			148
02	10052	X	9070	-0-	-982	-0-	9009	3	61	9	N	55					203

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	11302	3	63	9	N	57	185	1			108
10	12648	X	11456	-0-	-1192	-0-	11354	3	102	9	N	93					201
11	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	10913	3	72	9	N	65					266
12	12152	X	11794	-0-	-358	-0-	11736	3	58	9	N	53	191	1			128
01	11749	X	9777	-0-	-1972	-0-	9674	3	103	9	N	94					222
*02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10697	3	36	9	N	33					255

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	6566	-0-	-2224	-0-	6543	3	23	9	N	21					78
10	7843	X	7739	-0-	-104	-0-	7688	3	51	9	N	46					124
11	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	6286	3	42	9	N	38					162
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7667	3	52	9	N	47	189	1			20
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7557	3	68	9	N	62					82
02	7000	X	6857	-0-	-143	-0-	6790	3	67	9	N	61					143

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5524	3	8	9	N	7					29
10	6200	X	5550	-0-	-650	-0-	5532	3	18	9	N	16					45
11	6000	X	4374	-0-	-1626	-0-	4366	3	8	9	N	7					52
12	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5948	3	15	9	N	14					66
01	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5573	3	25	9	N	23					89
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	4890	3	52	9	N	47					136

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12546	3	106	9	N	96	182	1			109
10	12400	X	11595	-0-	-805	-0-	11528	3	67	9	N	61					170
11	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11697	3	105	9	N	95	185	1			80
12	13082	X	11891	-0-	-1191	-0-	11784	3	107	9	N	97					177
01	13082	X	9017	-0-	-4065	-0-	8919	3	98	9	N	89	184	1			82
02	11816	X	9406	-0-	-2410	-0-	9320	3	86	9	N	78					160

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15705	3	29	9	N	26	182	1			116
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13253	3	50	9	N	45					161
11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13574	3	44	9	N	40					201
12	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14938	3	22	9	N	20					221
01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14542	3	90	9	N	82	182	1			121
02	10920	X	6139	-0-	-4781	-0-	6108	3	31	9	N	28					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9529	-0-	-581	-0-	9356	3	173	9	N	157	172	1			98
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	9594	3	194	9	N	176	184	1			90
11	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9214	3	179	9	N	163	178	1			75
12	10106	X	9465	-0-	-641	-0-	9307	3	158	9	N	144	124	1			95
01	10044	X	9868	-0-	-176	-0-	9693	3	175	9	N	159	187	1			67
02	8904	X	8786	-0-	-118	-0-	8629	3	157	9	N	143					210

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8886	-0-	-804	-0-	8667	3	219	9	N	199	183	1			153
10	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8452	3	166	9	N	151	181	1			123
11	9180	X	8348	-0-	-832	-0-	8158	3	190	9	N	173	188	1			108
12	9238	X	8430	-0-	-808	-0-	8235	3	195	9	N	177	190	1			95
01	9238	X	8210	-0-	-1028	-0-	8030	3	180	9	N	164	184	1			75
02	8288	X	8075	-0-	-213	-0-	7885	3	190	9	N	173					248

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					193
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			N	-0-					193
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11588	3	6	9	N	5					198
12	11873	X	11248	-0-	-625	-0-	11236	3	12	9	N	11	192	1	3	8	14
01	11873	X	10949	-0-	-924	-0-	10918	3	31	9	N	28	3	8			39
02	10724	X	9310	-0-	-1414	-0-	9271	3	39	9	N	35	2	8			72

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					167
10	4867	X	3816	-0-	-1051	-0-	3816	3			N	-0-					167
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3572	3	7	9	N	6					173
12	4867	X	3597	-0-	-1270	-0-	3597	3			N	-0-					173
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3527	3	14	9	N	13	181	1			5
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2699	3	14	9	N	13					18

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9720	-0-	-720	-0-	9711	3	9	9	N	8					23
10	10447	X	10087	-0-	-360	-0-	10087	3			N	-0-					23
11	9690	X	9485	-0-	-205	-0-	9485	3			N	-0-					23
12	10044	X	9886	-0-	-158	-0-	9862	3	24	9	N	22					45
01	10075	X	9889	-0-	-186	-0-	9832	3	57	9	N	52					97
02	9100	X	8276	-0-	-824	-0-	8237	3	39	9	N	35					132

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	14913	-0-	-1167	-0-	14626	3	287	9	N	261	356	1			77
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	15129	3	277	9	N	252	177	1			152
11	14970	X	14627	-0-	-343	-0-	14357	3	270	9	N	245	190	1			207
12	15407	X	14852	-0-	-555	-0-	14549	3	303	9	N	275	369	1			113
01	15407	X	14170	-0-	-1237	-0-	13902	3	268	9	N	244	184	1			173
02	13916	X	12413	-0-	-1503	-0-	12182	3	231	9	N	210	190	1			193

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6044	-0-	-1516	-0-	6025	3	19	9	N	17	183	1			43
10	9858	X	4165	-0-	-5693	-0-	4146	3	19	9	N	17					60
11	9540	X	116	-0-	-9424	-0-	116	3			N	-0-					60
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					60
01	7967	X	314	-0-	-7653	-0-	312	3	2	9	N	2					62
02	5628	X	320	-0-	-5308	-0-	318	3	2	9	N	2					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	112	-0-	112	112	27	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	462	-0-	462	574	138	1	324	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	574					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	3014	-0-	-2566	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4488	-0-	-937	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	242	1	3780	2	N	-0-					55
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	245	1	4272	2	N	-0-					55
11	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	242	1	3859	2	N	-0-					55
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	245	1	4453	2	N	-0-					55
*01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	2	N	-0-					55
02	4088	X	3884	-0-	-204	-0-	236	1	3648	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	1048	1	8029	2	N	-0-					27
10	9548	X	8956	-0-	-592	-0-	1047	1	7908	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	9240	X	8903	-0-	-337	-0-	1044	1	7859	2	N	-0-					27
12	9548	X	9268	-0-	-280	-0-	1047	1	8221	2	N	-0-					27
01	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	1047	1	8127	2	N	-0-					27
02	8484	X	8217	-0-	-267	-0-	1038	1	7179	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	524	1	9632	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5559	-0-	-1819	-0-	526	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7248	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	526	1	6647	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	526	1	6634	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6368	-0-	-464	-0-	517	1	5851	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

09	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	320	1	2960	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	338	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	338	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	306	1	2390	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	2212	-0-	-688	6537	324	1	1869	3	Y	17					191
							19	9									
10	3100	N	2168	-0-	-932	5605	274	1	1894	3	Y	-0-					191
11	3000	N	2302	-0-	-698	4907	343	1	1949	3	Y	9					200
							10	9									
12	3100	N	2260	-0-	-840	4067	356	1	1893	3	Y	10					210
							11	9									
01	3100	N	2319	-0-	-781	3286	368	1	1945	3	Y	5					215
							6	9									
*02	2800	N	1992	-0-	-808	2478	363	1	1618	3	Y	10	87	1			138
							11	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	541	-0-	-1897	-0-	80	1	461	3	Y	-0-					23
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	Y	-0-					23
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					23
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	105	1	556	3	Y	-0-					23
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	726	-0-	-2174	433	107	1	619	3	Y	-0-					20
10	914	N	481	-0-	-433	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					20
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	82	1	464	3	Y	-0-					20
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	153	1	811	3	Y	-0-					20
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					20
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	492	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2668	N	648	-0-	-2020	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					7
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					7
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	-0-					7
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	101	1	535	3	Y	-0-					7
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	-0-					7
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	105	1	469	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	925	-0-	-1975	1173	137	1	788	3	Y	-0-					72
10	2129	N	956	-0-	-1173	-0-	121	1	833	3	Y	2					74
							2	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	Y	-0-					74
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	147	1	779	3	Y	2					76
							2	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					76
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	142	1	633	3	Y	1					77
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2789	N	768	-0-	-2021	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					5
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					5
11	750	N	327	-0-	-423	-0-	49	1	276	3	Y	2					7
							2	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					7
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	125	1	559	3	Y	-0-					7

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	990	-0-	-1910	1589	146	1	844	3	Y	-0-					149
10	2563	N	974	-0-	-1589	-0-	123	1	851	3	Y	-0-					149
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	132	1	749	3	Y	-0-					149
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					149
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	132	1	698	3	Y	-0-					149
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	143	1	638	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	62	-0-	-197	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					29
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	Y	-0-					29
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	99	1	360	3	Y	-0-					29
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					29
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					29
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	652	-0-	-898	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26340	X	23832	-0-	-2508	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	24505	-0-	-2000	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	23693	-0-	-1957	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	25073	-0-	-1029	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
*01	25575	X	23953	-0-	-1622	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	21687	-0-	-545	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
11	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
12	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
*01	19313	X	18963	-0-	-350	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15812	-0-	-1632	-0-	15812	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2347	-0-	-1883	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3554	-0-	-817	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2586	-0-	-858	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3550	-0-	-759	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2723	-0-	-1169	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1293	-0-	-1527	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					76
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					76
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					76
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					76
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					45
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	274	3	30	9	N	27	69	1			3
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	434	3	51	9	N	46					49
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2	9	N	2					51
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					51
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	274	3	20	9	N	18					45
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	281	3	69	9	N	63	81	1			27
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					27
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					27
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					25
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	N	2					27
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					27
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					27
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					27
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					53
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					53
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					53
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					53
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					53
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	N	4					57

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					26
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	421	3	51	9	N	46					72
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					72
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					72
02	364	N	84	-0-	-280	-0-	84	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2701	-0-	-479	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2110	-0-	-578	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	3	23	9	N	21	1	8			93
10	2728	X	1414	-0-	-1314	-0-	1336	3	78	9	N	71	117	1			47
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			N	-0-					47
12	2728	X	1350	-0-	-1378	-0-	1337	3	13	9	N	12					59
01	2728	X	1581	-0-	-1147	-0-	1440	3	141	9	N	128	177	1			10
02	2464	X	1333	-0-	-1131	-0-	1300	3	33	9	N	30					40

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					69
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					69
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	423	3	3	9	N	3					72
12	837	N	556	-0-	-281	-0-	549	3	7	9	N	6					78
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					78
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					81
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					81
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					81
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					81
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					58
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					58
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					58
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					58
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	436	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	857	3	35	9	N	32					88
10	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					88
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	781	3	33	9	N	30	74	1			44
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	860	3	30	9	N	27					71
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	701	3	22	9	N	20					91
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	717	3	18	9	N	16					107

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					32
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					32
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					32
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					32
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	3	14	9	N	13					105
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					105
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					112
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	N	6					118
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					118
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					118

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3637	-0-	-1199	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3278	-0-	-1402	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

*03	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3088	3	3	9	N	3					97
*04	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	2969	3	11	9	N	10	107	1			-0-
*05	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*06	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	2973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*08	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*09	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*10	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*11	3000 X	2505	-0-	-495	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*12	3100 X	2779	-0-	-321	-0-	2778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2744 X	2681	-0-	-63	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

09	3030 X	3002	-0-	-28	-0-	2996	3	6	9	N	5					141
10	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					141
11	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	2654	3			N	-0-					141
12	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2865	3	57	9	N	52	5	8			188
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	2772	3	3	9	N	3					191
02	2800 X	2456	-0-	-344	-0-	2455	3	1	9	N	1	1	8			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

09	5940 X	5593	-0-	-347	-0-	5571	3	22	9	N	20					112
10	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	5192	3	20	9	N	18					130
11	5940 X	4969	-0-	-971	-0-	4950	3	19	9	N	17					147
12	5890 X	4572	-0-	-1318	-0-	4552	3	20	9	N	18	1	8			164
01	5890 X	5203	-0-	-687	-0-	5181	3	22	9	N	20					184
*02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5329	3	23	9	N	21					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3173	3	20	9	N	18					192
10	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3664	3	17	9	N	15					207
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4964	3	7	9	N	6					213
12	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	2341	3	20	9	N	18	18	8			213
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3398	3	50	9	N	45	174	1	1	8	83
02	3388	X	2085	-0-	-1303	-0-	2075	3	10	9	N	9	2	8			90

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5310 - 5380

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5051					N	NO RPT					20

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

09	711	N	563	-0-	-148	-0-	563	2			Y	-0-					112
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					112
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					112
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	584	2	37	9	Y	34					146
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	614	2	12	9	Y	11					157
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					163

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

09	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

09	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					30
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					30
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					30
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					30
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					30
*02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

09	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3417	2			N	-0-					30
10	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					30
11	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3289	2			N	-0-					30
12	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					30
01	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					30
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3636	-0-	3636	4644	3603	3	33	9	N	30					88
10	14B2 EXT		3456	-0-	3456	8100	3409	3	47	9	N	43					131
11	14B2 EXT		2463	-0-	2463	10563	2424	3	39	9	N	35					166
12		0 W	2744	-0-	2744	13307	2744	3			N	-0-					166
01		0 W	2437	-0-	2437	15744	2415	3	22	9	N	20	180	1			6
02		0 W	1141	-0-	1141	16885	1056	3	85	9	N	77					83

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	90	-0-	90	90	24	3	66	9		Y	60					60

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					55
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					55
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					55
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					55
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					55
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

09	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	847	-0-	-553	-0-	847	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

09	4590	X	3968	-0-	-622	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3405	-0-	-291	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3378	-0-	-150	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2793	-0-	-175	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3867	-0-	1067	1067	3867	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	941	-0-	-609	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2563	-0-	-97	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1534	-0-	-446	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1272	-0-	-828	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2227	-0-	-153	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4204	-0-	-716	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3698	-0-	-1169	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3781	-0-	-475	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	961	-0-	-527	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - PLUGGED 10/18/18

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

09	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1825	-0-	-1306	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2634	-0-	-222	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3152	-0-	-152	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	394	-0-	-1826	-0-	351	1	43	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	362	1	23	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	550	-0-	-1670	-0-	351	1	199	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	754	-0-	-1540	-0-	362	1	392	2	N	-0-			-0-
01	682	X	460	-0-	-222	-0-	362	1	98	2	N	-0-			-0-
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	327	1	137	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

09	5160	X	4840	-0-	-320	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
01	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
12	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
01	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1822	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
01	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	2714	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

09	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2400	-0-	-512	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4196	-0-	-172	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1229	-0-	-1711	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1835	-0-	-1265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1652	-0-	-1148	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

09	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3653	-0-	-470	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

09	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2682	-0-	-286	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

09	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3046	-0-	-146	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

09	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1734	-0-	-30	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	642	-0-	-939	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	871	-0-	-529	-0-	871	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3051	-0-	-197	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3831	-0-	-1041	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

09	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4864	-0-	-36	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12638	-0-	-134	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11556	-0-	-984	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11328	-0-	-740	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6052	-0-	-68	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5330	-0-	-410	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	302	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	361	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	343	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	362	1	5225	2	N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	354	1	4454	2	N	-0-					-0-
*02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	326	1	4355	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1674	-0-	-1922	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1362	-0-	-2234	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1157	-0-	-1475	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3538	-0-	-130	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

09	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1922	-0-	-94	-0-	1922	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-			-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-			-0-
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-			-0-
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
*02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-			-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
01	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2447	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	138	1	174	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	5034	-0-	1934	1934	457	1	4577	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	5462	-0-	2662	4596	387	1	5075	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3134	-0-	-170	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
*02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	133	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	159	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	171	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	133	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2026	-0-	-547	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

09	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	5109	-0-	-183	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

09	5190	X	4221	-0-	-969	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3552	-0-	-564	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4954	-0-	-1432	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4272	-0-	-712	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3126	-0-	-1764	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3208	-0-	-1845	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2500	-0-	-2553	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2910	-0-	-1654	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

09	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

09	10260	X	9247	-0-	-1013	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8484	-0-	-1839	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8352	-0-	-1723	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8322	-0-	-1536	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5156	-0-	-274	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

09	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	182	1	401	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	181	1	341	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	172	1	347	2	N	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127	-0-	158	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	123	1	338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	210	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

09	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6292	-0-	-1808	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5332	-0-	-1958	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	3720	-0-	-3627	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3705	-0-	-3642	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
*02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					37
10	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5029	2	9	9	Y	8					45
11	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	4818	2			Y	-0-					45
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	4945	2			Y	-0-					45
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	4899	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	4564	X	4400	-0-	-164	-0-	4338	2	62	9	Y	56					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
11	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	396	-0-	-4914	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	160	-0-	-5327	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3603	2	N	-0-			-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-			-0-
11	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	334	1	1686	2	N	-0-			-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	276	1	3042	2	N	-0-			-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-			-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-			-0-
10	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27635	2			N	-0-			-0-
11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-			-0-
12	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-			-0-
01	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			N	-0-			-0-
*02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5868	-0-	-522	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5653	-0-	-737	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5134	-0-	-354	-0-	5134	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	16526	-0-	-934	-0-	16526	2			N	-0-			-0-
10	18042	X	16974	-0-	-1068	-0-	16974	2			N	-0-			-0-
11	17460	X	16107	-0-	-1353	-0-	16107	2			N	-0-			-0-
12	17329	X	16334	-0-	-995	-0-	16334	2			N	-0-			-0-
01	17174	X	16137	-0-	-1037	-0-	16137	2			N	-0-			-0-
02	15428	X	14026	-0-	-1402	-0-	14026	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
10	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
11	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
01	33098	X	33098	-0-	-0-	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
*02	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	28825	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	384	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	390	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2308	-0-	-332	-0-	377	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	390	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	381	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	346	1	1834	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	234	1	5327	2	N	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	258	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	273	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	277	1	6665	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	262	1	6093	2	N	-0-					-0-
*02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	235	1	6003	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1791	-0-	-1419	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2966	-0-	-254	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
10	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
11	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
12	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	25393	2			N	-0-					-0-
01	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
*02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
10	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
12	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
01	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
*02	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
10	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
12	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
01	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
*02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					19
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6308	2	10	9	Y	9					28
11	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3975	2	9	9	Y	8					36
12	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					36
01	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	4030	2	20	9	Y	18					54
02	4312	X	3650	-0-	-662	-0-	3646	2	4	9	Y	4					58

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-
10	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
11	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
12	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
*02	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
*02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3475	-0-	-361	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1259	-0-	-169	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7718	-0-	-404	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7163	-0-	-1920	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6592	-0-	-1612	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2303	-0-	-817	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1995	-0-	-161	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					3
10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1902	2			N	-0-	1	1			2
11	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	1699	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	N	2					3
01	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	1841	2	2	9	N	2	1	1			4
*02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

09	2958	N	2909	-0-	-49	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

09	2040	X	557	-0-	-1483	-0-	1	1	556	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	275	-0-	-1833	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	1411	2	1	9	N	1	3	1			1
12	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1545	2	2	9	N	2					3
01	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	1			3
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1052	2	2	9	N	2	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

09	6900	X	4705	-0-	-2195	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6348	-0-	-92	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

09	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
10	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
11	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
*02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
*02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4121	-0-	-1309	-0-	202	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4683	-0-	-928	-0-	239	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3856	-0-	-1574	-0-	188	1	3668	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	247	-0-	-4744	-0-	247	1			N	-0-					-0-
01	4991	X	4024	-0-	-967	-0-	239	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3395	-0-	-833	-0-	139	1	3256	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	3763	-0-	-5987	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	3543	-0-	-6222	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	5581	-0-	-3869	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	4152	-0-	-4001	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6904	-0-	-1249	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3882	-0-	-948	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3015	-0-	-1976	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4101	-0-	-673	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2943	-0-	-1285	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

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

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4337	-0-	-759	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8689	-0-	-431	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8024	-0-	-292	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3732	-0-	-978	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3053	-0-	-1814	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2888	-0-	-1282	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5785	-0-	-905	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5124	-0-	-392	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
10	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15071	-0-	-49	-0-	15071	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	12021	-0-	-399	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11999	-0-	-928	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11868	-0-	-642	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10143	-0-	-2784	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	9163	-0-	-3609	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	8354	-0-	-2874	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	4722	-0-	-4398	-0-	216	1	4506	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7620	X	5	-0-	-7615	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4867	X	93	-0-	-4774	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	260	-0-	-4136	-0-	260	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4093	-0-	-1997	-0-	7	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4838	-0-	-846	-0-	1	1	4837	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5523	-0-	-447	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5531	-0-	-41	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4841	-0-	-109	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3924	-0-	-304	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9949	-0-	-491	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9540	-0-	-1248	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8646	-0-	-1614	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9211	-0-	-1081	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9288	-0-	-1004	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8075	-0-	-1221	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7608	-0-	-312	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8020	-0-	-164	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5910	-0-	-1770	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5249	-0-	-2625	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5437	-0-	-2592	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17382	-0-	-319	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15703	-0-	-1427	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16394	-0-	-1307	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16906	-0-	-795	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15180	-0-	-808	-0-	15180	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					3
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	1	1			2
11	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1085	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	N	3					4
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1674	2	2	9	N	2	2	1			4
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	3	1			2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11828	-0-	-820	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11257	-0-	-983	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11891	-0-	-1470	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10259	-0-	-1809	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2344	-0-	-344	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	98	-0-	-2182	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	1178	N	35	-0-	-1143	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7629	-0-	-152	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12333	-0-	-98	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11726	-0-	-304	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12211	-0-	-158	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11096	-0-	-48	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	382	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	169	1	6642	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	253	-0-	-1697	-0-	253	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	211	-0-	-1804	-0-	210	1	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	281	1	1895	2	N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	270	1	2940	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

09	11910	X	10052	-0-	-1858	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9588	-0-	-1842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9831	-0-	-1453	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9667	-0-	-1617	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	273	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	505	-0-	-890	-0-	133	1	372	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	425	1	2476	2	N	-0-					-0-
*02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	360	1	2338	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12018	-0-	-599	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11693	-0-	-517	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12013	-0-	-170	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11761	-0-	-422	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10678	-0-	-242	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

09	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	202	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	3268	-0-	-2653	-0-	214	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3399	-0-	-2331	-0-	225	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1744	-0-	-2596	-0-	156	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	163	1	4637	2	N	-0-					-0-
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	153	1	4343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10304	-0-	-1259	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9815	-0-	-1255	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10181	-0-	-1258	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10072	-0-	-1367	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	N	3785	-0-	685	685	364	1	3421	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2279	-0-	-521	164	311	1	1968	2	N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6350	-0-	-1420	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6142	-0-	-1178	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6435	-0-	-819	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4702	-0-	-2428	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	2	2	9	N	2					3
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7916	2	2	9	N	2	2	1			3
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7043	2	8	9	N	7	6	1			4
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11736	2	20	9	N	18					22
01	7781	X	7162	-0-	-619	-0-	7154	2	8	9	N	7	9	1			20
02	7028	X	6737	-0-	-291	-0-	6727	2	10	9	N	9	17	1			12

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3641	-0-	-1069	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4018	-0-	-849	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7405	-0-	-345	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2432	-0-	-2428	-0-	125	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3448	-0-	-1636	-0-	130	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6325	-0-	-275	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5429	-0-	-479	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	1363	-0-	-4372	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	223	-0-	-8117	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	7530	X	3495	-0-	-4035	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

09	14970	X	14762	-0-	-208	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	15045	-0-	-207	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14505	-0-	-435	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14835	-0-	-603	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14460	-0-	-978	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

09	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	1061	-0-	-1822	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

09	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4195	-0-	-1415	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5064	-0-	-423	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

09	3000	N	1264	-0-	-1736	4030	1257	2	7	9	Y	6					19
10	3100	N	1941	-0-	-1159	2871	1929	2	12	9	Y	11	8	1			22
11	4019	X	1148	-0-	-2871	-0-	1137	2	11	9	Y	10	9	1			23
12	4061	X	1097	-0-	-2964	-0-	1082	2	15	9	Y	14	16	1			21
01	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-	1970	2	11	9	Y	10	25	1			6
*02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2121	2	31	9	Y	28	16	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4828	-0-	1828	5472	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	4503	-0-	-5472	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
*02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	1737	2	1	9	N	1					7
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1763	2	1	9	N	1	3	1			5
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3	5	1			3
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1716	2	2	9	N	2					5
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	2	1			5
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2	4	1			3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					5
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	2	1			4
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2585	2	2	9	N	2	4	1			2
12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2687	2	3	9	N	3					5
01	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	1			5
02	2464	X	1594	-0-	-870	-0-	1591	2	3	9	N	3	5	1			3

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	9932	-0-	-1648	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10928	-0-	-790	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9415	-0-	-1925	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11222	X	9890	-0-	-1332	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					107
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					107
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1773	2			N	-0-					107
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					107
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					107
02	1652	N	1255	-0-	-397	-0-	1255	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	285	-0-	-3466	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	485	-0-	-3145	-0-	116	1	369	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	230	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3809	-0-	-1554	-0-	177	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3249	-0-	-1595	-0-	150	1	3099	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

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
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	18	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1	1	6674	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	3	1	6474	2	N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-
*02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2	1	5380	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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
09	2107	N	949	-0-	-1158	-0-	947	3	2	9	Y	2					5
10	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	3	1	9	Y	1	2	1			4
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4	2	1			6
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	Y	11	6	1			11
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1965	3	13	9	Y	12	13	1			10
*02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1523	3	15	9	Y	14	15	1			9

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

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
09	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	351	1	2138	2	N	3					74
							3	9									
10	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	362	1	2083	2	N	3					77
							3	9									
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	351	1	1940	2	N	3					80
							3	9									
12	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	362	1	2140	2	N	9					89
							10	9									
01	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	362	1	2056	2	N	-0-					89
*02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1902	2	N	3					92
							3	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

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
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4398	-0-	-1062	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4402	-0-	-1240	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4150	-0-	-638	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5401	-0-	-149	-0-	222	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	60	-0-	-5675	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	5250	X	8	-0-	-5242	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	372	1	6329	2	N	-0-					-0-
*02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	341	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	459	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	325	1	3121	2	N	-0-					-0-
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3874	X	2324	-0-	-1550	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					68
10	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	194	1	1831	3	N	-0-					68
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	261	1	2071	3	N	-0-					68
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2268	3	N	-0-					68
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	404	1	2955	3	N	-0-					68
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	338	1	2918	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
10	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
11	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
12	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
01	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
*02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	35	-0-	-10567	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	384	-0-	-9786	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	3910	-0-	-3313	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2553	2	1	9	N	1					5
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-	2	1			3
11	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2332	2	3	9	N	3	4	1			2
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2612	2	3	9	N	3					5
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	2	1			4
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	N	3	4	1			3

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	32	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	31	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4732	-0-	-1058	-0-	26	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	25	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	32	1	5772	2	N	-0-					-0-
*02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	49	1	8903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2181	-0-	2181	2181	2181	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

09	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3342	-0-	-1026	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	Y	19					32
10	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2048	2	8	9	Y	7	14	1			25
11	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2564	2	10	9	Y	9	10	1			24
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2915	2	22	9	Y	20	19	1			25
01	4123	X	2649	-0-	-1474	-0-	2634	2	15	9	Y	14	29	1			10
02	3724	X	2940	-0-	-784	-0-	2907	2	33	9	Y	30	21	1			19

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	3	6	9	Y	5					14
10	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			14
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2355	3	11	9	Y	10	6	1			18
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2404	3	19	9	Y	17	14	1			21
01	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2323	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2240	X	2184	-0-	-56	-0-	2158	3	26	9	Y	24	17	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8					23
10	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	3598	3	12	9	Y	11	10	1			24
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3760	3	18	9	Y	16	10	1			30
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4007	3	33	9	Y	30	24	1			36
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3908	3	22	9	Y	20	41	1			15
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	Y	43	31	1			27

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2875	3	9	9	Y	8					20
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	Y	9	9	1			20
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	Y	16	8	1			28
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	Y	25	22	1			31
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	Y	17	35	1			13
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3057	3	43	9	Y	39	27	1			25

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9062	-0-	-548	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8978	-0-	-291	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7828	-0-	-1410	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5559	-0-	-2645	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	2	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5664	-0-	-1125	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5984	-0-	-805	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5393	-0-	-739	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

09	12840	X	11709	-0-	-1131	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12344	-0-	-924	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11650	-0-	-1190	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12389	-0-	-507	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10947	-0-	-197	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

09	5970	X	5415	-0-	-555	-0-	232	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	266	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	212	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	183	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	218	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4822	-0-	-246	-0-	171	1	4651	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

09	10740	X	9924	-0-	-816	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10126	-0-	-494	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10737	-0-	-237	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10695	-0-	-279	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9171	-0-	-293	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

09	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3174	2	1	9	N	1					6
10	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			N	-0-	2	1			4
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2778	2	3	9	N	3	5	1			2
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3071	2	4	9	N	4					6
01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3137	2	1	9	N	1	2	1			5
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	2	4	9	N	4	5	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

09	8850	X	8301	-0-	-549	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8113	-0-	-467	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8198	-0-	-606	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8010	-0-	-732	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7369	-0-	-387	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8450	-0-	-1997	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7613	-0-	-2497	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9733	-0-	-528	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8896	-0-	-372	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	362	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	351	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	362	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	362	1	1424	2	N	-0-					-0-
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	327	1	1163	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	2	2	9	N	2					13
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5741	2	1	9	N	1	5	1			9
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5533	2	7	9	N	6	10	1			5
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5721	2	7	9	N	6					11
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	N	4	5	1			10
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	N	7	10	1			7

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	319	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					233
10	7719	X	6509	-0-	-1210	-0-	6509	2			N	-0-					233
11	7470	X	6939	-0-	-531	-0-	6939	2			N	-0-					233
12	7719	X	6923	-0-	-796	-0-	6923	2			N	-0-					233
01	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			N	-0-					233
02	6468	X	6369	-0-	-99	-0-	6368	2	1	9	N	1	1	8			233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7612	-0-	-4	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4725	-0-	-539	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4562	-0-	-758	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	64	1	258	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	69	-0-	-1078	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3835	-0-	-1835	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5172	-0-	-501	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5039	-0-	-2525	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	339 3	1 9	4339	2	N	3					185
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	343	1	4095	2	N	-0-					185
11	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					185
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	359	1	5871	2	N	-0-					185
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394 15	1 9	5915	2	N	14	182	1			17
*02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	338 13	1 9	5210	2	N	12	12	8			17

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6699	2	2	9	N	2					13
10	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	6951	2	1	9	N	1	5	1			9
11	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6219	2	8	9	N	7	11	1			5
12	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5268	2	8	9	N	7					12
01	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	5490	2	3	9	N	3	5	1			10
02	6272	X	5326	-0-	-946	-0-	5315	2	11	9	N	10	11	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6133	-0-	-563	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6538	-0-	-1262	-0-	76	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6976	-0-	-1084	-0-	33	1	6943	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	12	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	68	1	6818	2	N	-0-					-0-
*02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
*02	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5331	-0-	-1599	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5674	-0-	-1046	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	12	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	14	1	10762	2	N	-0-					-0-
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	4	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10432	-0-	-1038	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9508	-0-	-1962	-0-	6	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8345	-0-	-2015	-0-	2	1	8343	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1853	2	1	9	N	1					4
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1930	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	3	1			2
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					4
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	1			4
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	N	3	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	1	1			1
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	1	1			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					1
01	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					1
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	5398	2	2	9	N	2					9
10	6448	X	5294	-0-	-1154	-0-	5293	2	1	9	N	1	4	1			6
11	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	5169	2	4	9	N	4	7	1			3
12	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5253	2	7	9	N	6					9
01	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	5167	2	3	9	N	3	4	1			8
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4655	2	8	9	N	7	9	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					46
10	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3325	2			N	-0-					46
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					46
12	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					46
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					46
02	3584	X	2960	-0-	-624	-0-	2960	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

09	13320	X	12598	-0-	-722	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12822	-0-	-942	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12021	-0-	-1299	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11751	-0-	-1703	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11265	-0-	-495	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

09	12420	X	11728	-0-	-692	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11765	-0-	-697	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11497	-0-	-624	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11203	-0-	-918	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10086	-0-	-862	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

09	4170	X	2657	-0-	-1513	-0-	216	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2048	-0-	-2261	-0-	357	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	368	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2339	-0-	-1350	-0-	445	1	1894	2	N	-0-					-0-
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398	1	4030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	812	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	839	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	812	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	839	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	839	1	2910	2	N	-0-					-0-
*02	3696	X	3269	-0-	-427	-0-	758	1	2511	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
*02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7022	-0-	-1228	-0-	7020	2	2	9	N	2					15
10	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7720	2	4	9	N	4	7	1			12
11	8250	X	7215	-0-	-1035	-0-	7206	2	9	9	N	8	14	1			6
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7488	2	11	9	N	10					16
01	7719	X	7200	-0-	-519	-0-	7194	2	6	9	N	5	7	1			14
02	6972	X	6680	-0-	-292	-0-	6668	2	12	9	N	11	14	1			11

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	N	2					9
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	2	1	9	N	1	4	1			6
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	2	4	9	N	4	7	1			3
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	N	3					6
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	N	4	3	1			7
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3842	2	6	9	N	5	7	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7203	2	2	9	N	2					14
10	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7452	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	6238	2	8	9	N	7	12	1			5
12	7719	X	7197	-0-	-522	-0-	7188	2	9	9	N	8					13
01	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7092	2	6	9	N	5	6	1			12
02	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6395	2	10	9	N	9	12	1			9

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3037	2	1	9	N	1					5
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3051	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3210	X	2372	-0-	-838	-0-	2370	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	2599	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2625	2	1	9	N	1	2	1			4
02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	2406	2	3	9	N	3	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	774	-0-	-1896	-0-	774	2			N	-0-					4
10	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	N	2	4	1			2
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5					7
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	1			7
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	N	5	7	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

09	3000	N	1294	-0-	-1706	1421	1215	2	79	9	Y	72					80
10	3100	N	5725	-0-	2625	4046	5664	2	61	9	Y	55	35	1			100
11	3000	N	2258	-0-	-742	3304	2229	2	29	9	Y	26	41	1			85
12	4746	X	1442	-0-	-3304	-0-	1422	2	20	9	Y	18	57	1			46
01	5735	X	1541	-0-	-4194	-0-	1528	2	13	9	Y	12	44	1			14
02	5180	X	932	-0-	-4248	-0-	925	2	7	9	Y	6	16	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	2	9	9	Y	8					23
10	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	3634	2	11	9	Y	10	10	1			23
11	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	3682	2	17	9	Y	15	9	1			29
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	2	33	9	Y	30	24	1			35
01	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3600	2	20	9	Y	18	39	1			14
02	3444	X	1735	-0-	-1709	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

09	14B2	EXT	47	-0-	47	148	47	2			N	-0-					-0-
10	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

09	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	262	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	319	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	106	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2988	-0-	-1631	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1954	-0-	-2218	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

09	5730	X	5142	-0-	-588	-0-	5142	2			N	-0-					55
10	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	5618	2			N	-0-					55
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					55
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					55
01	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					55
02	5348	X	3016	-0-	-2332	-0-	3016	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	Y	5					16
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3086	3	9	9	Y	8	7	1			17
11	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2967	3	11	9	Y	10	7	1			20
12	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2687	3	19	9	Y	17	16	1			21
01	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2565	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2800	X	2572	-0-	-228	-0-	2548	3	24	9	Y	22	16	1			14

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					52
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					52
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	3240	2			N	-0-					52
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					52
01	3720	X	1182	-0-	-2538	-0-	1182	2			N	-0-					52
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					52

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7815	-0-	-1305	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9238	-0-	-186	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7048	-0-	-1464	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5972	2	1	9	N	1					11
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	2	2	9	N	2	5	1			8
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6346	2	6	9	N	5	9	1			4
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	N	6					10
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6488	2	3	9	N	3	4	1			9
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5400	2	9	9	N	8	10	1			7

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4301	-0-	-19	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6362	-0-	-737	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6390	-0-	-430	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5456	-0-	-484	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5175	-0-	-117	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					12
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					12
11	4170	X	3460	-0-	-710	-0-	3457	2	3	9	Y	3					15
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	3416	2	1	9	Y	1	13	1			3
01	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	4082	2			Y	-0-					3
*02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					3

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	2610	-0-	-2970	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1948	-0-	-684	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2486	-0-	-146	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	5714	-0-	-2866	-0-	288	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8561	-0-	-305	-0-	266	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	253	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	240	1	7776	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7669	-0-	-887	-0-	142	1	7527	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7248	-0-	-480	-0-	179	1	7069	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

09	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2990	-0-	-761	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1553	-0-	-2198	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

09	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8180	-0-	-1213	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7150	-0-	-1158	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6167	-0-	-1253	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1					5
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					6
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3590	2	2	9	N	2	2	1			6
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3252	2	6	9	N	5	6	1			5

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1273	-0-	-1641	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	N	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

09	5640	X	4671	-0-	-969	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2562	-0-	-2615	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2139	-0-	-3038	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8534	-0-	-394	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7773	-0-	-837	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	107	1	3819	2	N	-0-					24
10	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	107	1	3938	2	N	-0-					24
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	100	1	3698	2	N	-0-					24
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	111	1	3931	2	N	-0-					24
01	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	110	1	3889	2	N	-0-					24
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	100	1	3404	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

09	T. A.		3731	-0-	3731	14524	211	1	3520	2	Y	-0-					39
10	18220	X	3696	-0-	-14524	-0-	112	1	3551	2	Y	30					69
							33	9									
11	4710	X	3725	-0-	-985	-0-	189	1	3536	2	Y	-0-					69
12	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	249	1	3101	2	Y	44	65	1			48
							48	9									
01	4867	X	2951	-0-	-1916	-0-	356	1	2576	2	Y	17	60	1			5
							19	9									
02	3472	X	323	-0-	-3149	-0-	322	1	1	9	Y	1	1	8			5

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	1			N	-0-					63
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	21	1	1186	2	N	-0-					63
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					63
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	1			Y	-0-					63
01	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	40	1			Y	-0-					63
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	403	1	379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3298	-0-	-872	-0-	57	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2661	-0-	-1648	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2203	-0-	-1937	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	809	-0-	-3376	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	208	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	344	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	787	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	137	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7129	-0-	-63	-0-	145	1	6984	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6051	-0-	-445	-0-	142	1	5909	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	164	1	3682	3	N	-0-					67
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	104	1	4002	3	N	-0-					67
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	141	1	2420	3	N	-0-					67
12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	225	1	2695	3	N	-0-					67
01	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	211	1	2293	3	N	12					79
							13	9									
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	186	1	3142	3	N	84					163
							92	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5105	-0-	-1435	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5328	-0-	-1988	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5636	-0-	-1444	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6316	-0-	-1000	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	96	1	17241	2	N	-0-					-0-
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	99	1	17861	2	N	-0-					-0-
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	93	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	96	1	17379	2	N	-0-					-0-
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	91	1	16475	2	N	-0-					-0-
*02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	77	1	13945	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7308	-0-	-282	-0-	7306	2	2	9	N	2					13
10	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7534	2	3	9	N	3	6	1			10
11	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6506	2	7	9	N	6	11	1			5
12	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	6570	2	9	9	N	8					13
01	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	6779	2	4	9	N	4	5	1			12
02	6832	X	6480	-0-	-352	-0-	6472	2	8	9	N	7	11	1			8

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7059	-0-	-3591	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7070	-0-	-4183	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6315	-0-	-769	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3626	-0-	-546	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137																	
09	8760	X	8237	-0-	-523	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8315	-0-	-737	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7783	-0-	-857	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7745	-0-	-780	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7020	-0-	-680	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506																	
09	10560	X	10040	-0-	-520	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10261	-0-	-372	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9825	-0-	-465	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9879	-0-	-568	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8829	-0-	-551	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133																	
09	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2378	-0-	-450	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481																	
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	35	X	19	-0-	-16	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

09	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8060	-0-	-580	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7094	-0-	-438	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

09	1680	X	383	-0-	-1297	-0-	383	1			N	-0-					-0-
10	1736	X	338	-0-	-1398	-0-	90	1	248	2	N	-0-					-0-
11	480	X	69	-0-	-411	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

09	7920	X	7750	-0-	-170	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7774	-0-	-224	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6912	-0-	-564	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

09	4440	X	351	-0-	-4089	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	362	-0-	-4102	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	351	-0-	-2619	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	336	X	327	-0-	-9	-0-	327	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6757	-0-	-1024	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6451	-0-	-1051	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6374	-0-	-94	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	159	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4337	-0-	-1491	-0-	178	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6243	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	212	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4413	-0-	-1601	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5396	-0-	-36	-0-	156	1	5240	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	205	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	220	1	5944	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	232	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	172	1	6086	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4847	-0-	-1229	-0-	190	1	4657	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	104	1	3811	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	118	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3811	-0-	-149	-0-	117	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1638	-0-	-2423	-0-	101	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2257	-0-	-1897	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	130	1	3373	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	159	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4065	-0-	-2569	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5109	-0-	-1311	-0-	154	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	176	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	176	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5296	-0-	-276	-0-	162	1	5134	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	16	-0-	-4604	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	486	-0-	-3420	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	189	1	4674	2	N	-0-					-0-
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	91	1	3678	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8307	2	13	9	N	12					140
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					140
11	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					140
12	8060	X	8001	-0-	-59	-0-	8001	2			N	-0-					140
01	8060	X	7574	-0-	-486	-0-	7456	2	118	9	N	107	187	1			60
02	7280	X	7132	-0-	-148	-0-	7131	2	1	9	N	1	1	8			60

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	391	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	476	1	5065	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	157	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	Y	-0-					64
10	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	186	1	5073	2	Y	-0-					64
11	5670	X	4126	-0-	-1544	-0-	258	1	3868	2	Y	-0-					64
12	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	202	1	5272	2	Y	38					102
							42	9									
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	275	1	5301	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4760	X	4704	-0-	-56	-0-	237	1	4467	2	Y	-0-					29

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	124	1	5066	2	N	-0-					102
10	6045	X	3683	-0-	-2362	-0-	132	1	3551	2	N	-0-					102
11	4290	X	4194	-0-	-96	-0-	171	1	4023	2	N	-0-					102
12	5363	X	4731	-0-	-632	-0-	235	1	4465	2	N	28					130
							31	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	248	1	6485	2	N	-0-					130
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	165	1	5096	2	N	178	178	1			130
							196	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	155	1	13459	2	N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	144	1	13721	2	N	-0-					-0-
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	202	1	9972	2	N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	184	1	10576	2	N	-0-					-0-
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	159	1	11077	2	N	-0-					-0-
*02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5373	-0-	-59	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					87
10	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					87
11	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	2090	2			N	-0-					87
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					87
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					87
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	483	1	3945	2	N	-0-					133
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	493	1	4646	2	N	-0-					133
11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	322	1	4570	2	N	-0-					133
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	339	1	5023	2	N	90					223
							99	9									
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	316	1	5033	2	N	-0-					223
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	290	1	4915	2	N	-0-					223

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	308	1	1619	2	N	-0-					22
10	3100	N	4605	-0-	1505	1505	364	1	4241	2	N	-0-					22
11	3000	N	3996	-0-	996	2501	339	1	3657	2	N	-0-					22
12	3100	N	4134	-0-	1034	3535	360	1	3774	2	N	-0-					22
01	6845	X	3310	-0-	-3535	-0-	332	1	2978	2	N	-0-					22
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	307	1	2774	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					55
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					55
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					55
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5635	2	33	9	N	30					85
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					85
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	546	1	4271	2	N	-0-					136
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	555	1	5239	2	N	-0-					136
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	485	1	4526	2	N	-0-					136
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	202	1	5122	2	N	28					164
							31	9									
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	203	1	4792	2	N	-0-					164
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	2	N	-0-					164

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					4
10	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			Y	-0-					4
11	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2974	2	10	9	Y	9					13
12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			Y	-0-					13
01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2911	2	13	9	Y	12					25
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	2914	2			Y	-0-					25

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3034	-0-	34	119	3034	2			N	-0-					4
10	2821	N	2401	-0-	-420	-0-	2400	2	1	9	N	1	2	1			3
11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2535	2	3	9	N	3	4	1			2
12	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2561	2	2	9	N	2					4
01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	1			4
02	2548	X	2367	-0-	-181	-0-	2364	2	3	9	N	3	4	1			3

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7353	-0-	-831	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5946	-0-	-1432	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5833	-0-	-803	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6345	-0-	-1901	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5366	-0-	-2374	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5660	-0-	-2121	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6105	-0-	-307	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	7343	-0-	-3637	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9110	-0-	-2236	-0-	203	1	8907	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9823	-0-	-1157	-0-	285	1	9538	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	245	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	225	1	10377	2	N	-0-					-0-
*02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	231	1	9285	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	2	N	-0-					74
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	165	1	4054	2	N	49					123
							54	9									
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	138	1	1189	2	N	-0-					123
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	457	1	3291	2	N	-0-					123
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	400	1	2632	2	N	-0-					123
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	330	1	2529	2	N	2					125
							2	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

09	3450	X	1941	-0-	-1509	-0-	501	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	358	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	578	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	727	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	718	1	3268	2	N	-0-					-0-
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	630	1	2873	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2471	-0-	-1156	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

09	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5042	-0-	-228	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4581	-0-	-519	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4340	-0-	-504	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4896	-0-	-1118	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4253	-0-	-1179	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					42
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					42
11	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4678	2			Y	-0-					42
12	5239	X	4315	-0-	-924	-0-	4235	2	80	9	Y	73	55	1			60
01	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	2			Y	-0-					60
*02	4732	X	3526	-0-	-1206	-0-	3526	2			Y	-0-					60

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3	1	3471	2	N	-0-					-0-
*02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	34	1	3889	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6816	-0-	-632	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3605	-0-	-511	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3460	-0-	-264	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5490	-0-	-2818	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	5749	-0-	-2559	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5563	-0-	-1941	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	619	-0-	-2543	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1335	-0-	-1725	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1723	-0-	-433	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
12	3011	N	2885	-0-	-126	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	940	-0-	-3245	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	227	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	621	-0-	-588	-0-	78	1	543	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

09	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3125	-0-	-1315	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3387	-0-	-984	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2950	-0-	-298	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3863	-0-	-449	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12					47
10	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	1779	2			Y	-0-					47
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					47
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					47
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					47
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3951	2			Y	-0-					47

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					71
10	8649	X	7531	-0-	-1118	-0-	7531	2			Y	-0-					71
11	8370	X	7077	-0-	-1293	-0-	1	1	7067	2	Y	8					79
							9	9									
12	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	7580	2	10	9	Y	9					88
01	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	7451	2			Y	-0-					88
02	7140	X	6808	-0-	-332	-0-	6808	2			Y	-0-					88

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1	1	1			1
11	480	N	84	-0-	-396	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	N	4	3	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	164	-0-	-5536	-0-	164	1			N	-0-					-0-
10	5890	X	2689	-0-	-3201	-0-	200	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3175	-0-	-2015	-0-	326	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	384	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	360	1	5829	2	N	-0-					-0-
*02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	297	1	5450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	365	-0-	-5125	-0-	203	1	162	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	1441	-0-	-4169	-0-	158	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2959	-0-	-2838	-0-	306	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	2734	-0-	-3063	-0-	302	1	2432	2	N	-0-					-0-
*02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	258	1	6282	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	107	1	5832	2	Y	10					51
							11	9									
10	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	89	1	5233	2	Y	7	39	1			19
							8	9									
11	6210	X	4743	-0-	-1467	-0-	95	1	4645	2	Y	3					22
							3	9									
12	6138	X	211	-0-	-5927	-0-	211	1			Y	-0-					22
01	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	81	1	5240	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	89	1	4288	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

09	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4454	2	1	9	N	1					8
10	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4509	2	2	9	N	2	4	1			6
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4315	2	4	9	N	4	7	1			3
12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	3721	2	6	9	N	5					8
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4657	2	3	9	N	3	3	1			8
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4302	2	7	9	N	6	8	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	239	1	2471	2	N	-0-					32
10	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	205	1	1807	2	N	-0-					32
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	297	1	3443	2	N	-0-					32
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	261	1	4142	2	N	127					159
							140	9									
01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	296	1	2165	2	N	71	184	1			46
							78	9									
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	289	1	3153	2	N	-0-					46

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

09	6000	X	2200	-0-	-3800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2512	-0-	-820	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3698	-0-	-26	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

09	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5527	-0-	-913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
12	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	108	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4450	-0-	-913	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4345	-0-	-387	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5994	-0-	-222	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5486	-0-	-1644	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4984	-0-	-1456	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

09	4890	X	1603	-0-	-3287	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	371	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	34	1	6450	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	17	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	3	1	6755	2	N	-0-					-0-
*02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

09	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6131	-0-	-1154	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6274	-0-	-306	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					4
10	930	X	588	-0-	-342	-0-	586	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	900	X	555	-0-	-345	-0-	553	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	9	1			7
02	532	X	526	-0-	-6	-0-	519	2	7	9	Y	6	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	Y	6					23
							7	9									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	151	1	3449	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2375	2	Y	2					12
							2	9									
12	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	151	1	2424	2	Y	-0-					12
01	3596	X	2618	-0-	-978	-0-	137	1	2464	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	3248	X	1833	-0-	-1415	-0-	125	1	1707	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

09	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4094	2	3	9	N	3					97
10	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			N	-0-					97
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					97
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					97
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					97
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	N	1	1	8			97

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	304	1	1783	2	Y	5					41
							6	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1833	2	Y	47	41	1			47
							52	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1576	2	Y	16					63
							18	9									
12	2170	X	546	-0-	-1624	-0-	348	1	198	2	Y	-0-					63
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	378	1	1664	2	Y	48	77	1			34
							53	9									
02	1988	X	1658	-0-	-330	-0-	283	1	1373	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6886	2	6	9	Y	5					177
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8050	2	53	9	Y	48	142	1			83
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7492	2	17	9	Y	15					98
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					98
01	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7510	2	54	9	Y	49	103	1			44
02	7308	X	7256	-0-	-52	-0-	7255	2	1	9	Y	1	1	8			44

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	482	-0-	-2728	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	4295	-0-	1495	1495	4295	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5869	-0-	2769	4580	5869	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4899	-0-	1899	6479	4899	2			N	-0-					-0-
12	10864	X	4385	-0-	-6479	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4668	2	N	-0-					133
10	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	254	1	2484	2	N	-0-					133
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	3862	2	N	-0-					133
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	340	1	3622	2	N	35					168
							39	9									
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					168
02	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	306	1	3235	2	N	-0-					168

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2401	2	6	9	N	5					235
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					235
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					235
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					235
01	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					235
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			235

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5775	-0-	-3463	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5289	-0-	-3949	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5475	-0-	-2869	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	530	-0-	-610	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	269	-0-	-103	-0-	268	1	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	317	1	7626	2	N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - PLUGGED 09/20/18

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					4
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			2
12	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	1322	2	2	9	N	2					4
01	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1352	2	1	9	N	1	2	1			3
02	1540	X	1247	-0-	-293	-0-	1245	2	2	9	N	2	3	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2117	-0-	-2936	-0-	259	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	119	-0-	-4441	-0-	119	1			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	379	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	406	1	4414	2	N	-0-					-0-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	350	1	4076	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					5
10	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2884	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2509	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	N	1	2	1			4
02	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2429	2	3	9	N	3	4	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					10
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8469	2	3	9	N	3	5	1			8
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6750	2	9	9	N	8	12	1			4
12	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3689	2	6	9	N	5					9
01	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3537	2	3	9	N	3	4	1			8
02	3808	X	3074	-0-	-734	-0-	3070	2	4	9	N	4	7	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	1	1			2
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	1742	2	2	9	N	2					3
01	2263	N	1616	-0-	-647	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	1			3
02	1764	N	1379	-0-	-385	-0-	1377	2	2	9	N	2	3	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	269	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	278	1	14875	2	N	-0-					-0-
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	297	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	319	1	12850	2	N	-0-					-0-
01	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	313	1	15326	2	N	-0-					-0-
*02	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	292	1	14188	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7522	-0-	-488	-0-	245	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6696	-0-	-1147	-0-	241	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	217	1	6244	2	N	-0-					-0-
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	273	1	7898	2	N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	258	1	7854	2	N	-0-					-0-
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	253	1	7039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	69	-0-	-3051	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4575	-0-	-915	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4107	-0-	-1566	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3482	-0-	-1633	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

09	7650	X	5968	-0-	-1682	-0-	5966	2	2	9	N	2					11
10	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	5609	2	2	9	N	2	5	1			8
11	6720	X	5095	-0-	-1625	-0-	5089	2	6	9	N	5	9	1			4
12	6944	X	5071	-0-	-1873	-0-	5064	2	7	9	N	6					10
01	6510	X	5019	-0-	-1491	-0-	5016	2	3	9	N	3	4	1			9
02	5572	X	4723	-0-	-849	-0-	4716	2	7	9	N	6	9	1			6

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

09	9060	X	7738	-0-	-1322	-0-	341	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	362	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7572	-0-	-708	-0-	351	1	7221	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6364	-0-	-1634	-0-	362	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	5317	-0-	-2681	-0-	362	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7169	-0-	-55	-0-	327	1	6842	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9997	-0-	-953	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11205	-0-	-296	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10663	-0-	-838	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9635	-0-	-753	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2599	2	1	9	N	1					4
10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3098	2	1	9	N	1	2	1			3
11	3180	X	1306	-0-	-1874	-0-	1305	2	1	9	N	1	3	1			1
12	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	1255	2	4	9	N	4					5
01	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	1			5
02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	2515	2	3	9	N	3	5	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					3
10	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2		9	N	-0-	1	1			2
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	779	2	52	9	N	47	24	1			25
12	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	2	1	9	N	1					26
01	3100	N	1139	-0-	-1961	1903	1138	2	1	9	N	1	11	1			16
*02	2706	N	803	-0-	-1903	-0-	802	2	1	9	N	1	10	1			7

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

09	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1902	-0-	-422	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

09	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	176	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	3631	-0-	-3344	-0-	124	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5888	-0-	-862	-0-	195	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	165	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	195	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5153	-0-	-531	-0-	87	1	5066	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2105	-0-	-1495	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2282	-0-	-2058	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2488	-0-	-1852	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2286	-0-	-1634	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	179	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4602	-0-	-1040	-0-	154	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	168	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4579	-0-	-517	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					201
10	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					201
11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	4339	2			N	-0-					201
12	5239	X	4167	-0-	-1072	-0-	4167	2			N	-0-					201
01	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	4399	2			N	-0-					201
02	4732	X	4065	-0-	-667	-0-	4065	2			N	-0-					201

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5221	-0-	-1165	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5076	-0-	-1104	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4749	-0-	-831	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7675	-0-	-416	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7428	-0-	-372	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6831	-0-	-253	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					48
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-					48
11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5100	2			Y	-0-					48
12	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	5383	2	18	9	Y	16					64
01	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			Y	-0-					64
02	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					64

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					2
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			2
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	2	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10236	-0-	-552	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10157	-0-	-163	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9807	-0-	-547	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9284	-0-	-208	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	2	1			3
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	2	10	9	N	9	4	1			8
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3					11
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	5	1			7
02	1820	N	1134	-0-	-686	-0-	1132	2	2	9	N	2	5	1			4

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

09	780	N	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		39	1		-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					150
10	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4697	2	48	9	N	44					194
11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	4408	2			N	-0-					194
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			N	-0-					194
01	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			N	-0-					194
02	4284	X	3869	-0-	-415	-0-	3854	2	15	9	N	14					208

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6153	-0-	-327	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5675	-0-	-457	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

09	3000	N	5246	-0-	2246	2246	373	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4194	-0-	1094	3340	425	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1430	-0-	-1570	1770	512	1	918	2	N	-0-					-0-
12	3741	X	1971	-0-	-1770	-0-	551	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	567	1	2969	2	N	-0-					-0-
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	639	1	2448	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	215	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1875	-0-	-1504	-0-	99	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	24	-0-	-3246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3772	-0-	-484	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	963	-0-	-1527	-0-	173	1	790	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	112	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	109	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	81	1	4196	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	72	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4058	-0-	-964	-0-	76	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3795	-0-	-433	-0-	70	1	3725	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	152	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	154	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	160	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2107	-0-	-497	-0-	120	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	109	1	2176	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5768	-0-	-649	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4768	-0-	-1028	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3727	-0-	-1822	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3447	-0-	-1563	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3523	-0-	-1654	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3236	-0-	-656	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					7
10	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					7
11	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	3572	2	10	9	Y	9					16
12	4216	X	3757	-0-	-459	-0-	3757	2			Y	-0-					16
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3813	2	17	9	Y	15					31
02	3584	X	3562	-0-	-22	-0-	3562	2			Y	-0-					31

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	39	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6932	-0-	-880	-0-	38	1	6894	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6193	-0-	-1367	-0-	34	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6319	-0-	-1276	-0-	35	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6151	-0-	-1289	-0-	34	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5392	-0-	-1160	-0-	30	1	5362	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	3787	2	1	9	N	1					8
10	4650	X	2386	-0-	-2264	-0-	2386	2			N	-0-	3	1			5
11	4110	X	744	-0-	-3366	-0-	744	2			N	-0-	4	1			1
12	4247	X	2469	-0-	-1778	-0-	2460	2	9	9	N	8					9
01	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	3379	2	3	9	N	3	4	1			8
02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	3403	2	6	9	N	5	8	1			5

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	421	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-					-0-
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	834	-0-	-716	-0-	408	1	426	2	N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	471	1	763	2	N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5297	-0-	-252	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4639	-0-	-653	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					10
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2			Y	-0-					10
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7226	2	22	9	Y	20					30
12	7657	X	7411	-0-	-246	-0-	7411	2			Y	-0-					30
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7308	2	30	9	Y	27					57
02	6916	X	6755	-0-	-161	-0-	6755	2			Y	-0-					57

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					37
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3151	2	9	9	Y	8					45
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			Y	-0-					45
12	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			Y	-0-					45
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3152	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	2792	2	62	9	Y	56					71

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

09	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1109	-0-	-3758	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	970	-0-	-3320	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1497	-0-	-2347	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	442	-0-	-1378	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

09	6930	X	3253	-0-	-3677	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3875	-0-	-2883	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	4123	-0-	-2417	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	4457	-0-	-1495	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	154	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	170	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	189	1	4243	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	223	1	4701	2	N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6272	-0-	-796	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5607	-0-	-1203	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6575	-0-	-59	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6153	-0-	-1442	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5282	-0-	-1578	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	339	-0-	-2571	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	99	-0-	-2908	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	164	-0-	-1012	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
*02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	4441	-0-	-2639	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4173	-0-	-1686	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5800	-0-	-1454	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5779	-0-	-1475	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6381	X	3930	-0-	-2451	-0-	163	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	193	1	4532	2	N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	186	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	178	1	2512	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	524	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3462	-0-	362	362	558	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2907	-0-	-93	269	467	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2851	-0-	-249	20	554	1	2297	2	N	-0-					-0-
01	2924	X	2904	-0-	-20	-0-	583	1	2321	2	N	-0-					-0-
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1459	-0-	-1541	61	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-					96
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					96
11	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	5548	2			Y	-0-					96
12	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	2			Y	-0-					96
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			Y	-0-					96
02	5376	X	5117	-0-	-259	-0-	5117	2			Y	-0-					96

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7515	-0-	-1485	-0-	2	1	7513	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8556	-0-	-744	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	7693	-0-	-1097	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	7935	-0-	-1055	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	6809	-0-	-919	-0-	6809	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

09	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
02	4508	X	4332	-0-	-176	-0-	4332	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

09	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	6986	-0-	-640	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6871	-0-	-166	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	6253	-0-	-131	-0-	6253	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

09	810	N	305	-0-	-505	-0-	206	1	99	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	126	-0-	-1579	-0-	126	1			N	-0-			-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5904	-0-	-1257	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	5757	-0-	-1173	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	5796	-0-	-28	-0-	5796	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-			-0-
10	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	12600	2			N	-0-			-0-
11	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-			-0-
12	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-			-0-
01	14663	X	14043	-0-	-620	-0-	14043	2			N	-0-			-0-
02	13244	X	13158	-0-	-86	-0-	13158	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7052	-0-	-450	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7226	-0-	-28	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6167	-0-	-189	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6650	-0-	-434	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	8386	-0-	-3344	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
11	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9949	-0-	-635	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	364	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	392	1	3240	2	N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	412	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	410	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	417	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3368	-0-	-160	-0-	324	1	3044	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1100	-0-	-910	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	58	-0-	-2422	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3376	-0-	-644	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	172	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	167	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3633	2	N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	177	1	3565	2	N	-0-					-0-
*02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3765	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3686	-0-	-290	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					46
10	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	5785	2			Y	-0-					46
11	6030	X	5355	-0-	-675	-0-	5355	2			Y	-0-					46
12	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	5391	2			Y	-0-					46
01	6231	X	5250	-0-	-981	-0-	5250	2			Y	-0-					46
02	5376	X	5046	-0-	-330	-0-	5046	2			Y	-0-					46

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

09	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2089	-0-	-3011	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4091	-0-	-305	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

09	7650	X	5010	-0-	-2640	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4607	-0-	-2863	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	907	-0-	-6595	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5019	-0-	-3444	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		324	-0-	324	6318	324	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		399	-0-	399	6717	399	1			N	-0-					-0-
11	6945	X	228	-0-	-6717	-0-	228	1			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	640	-0-	-1096	-0-	398	1	241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	344	1	2396	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9510	-0-	-100	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9395	-0-	-463	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8536	-0-	-368	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5021	-0-	-900	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4530	-0-	-6	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	271	1	4146	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	285	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	282	1	3803	2	N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	250	1	3444	2	N	-0-					-0-
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	225	1	2729	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5780	-0-	-580	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4663	-0-	-741	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7167	-0-	-1079	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6674	-0-	-1107	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
*02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10668	-0-	-702	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10178	-0-	-1354	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10297	-0-	-801	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9320	-0-	-1778	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8571	-0-	-1397	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2161	-0-	-1349	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2407	-0-	-879	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2301	-0-	-667	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5310	-0-	-420	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4729	-0-	-911	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4587	-0-	-425	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	302	1	8321	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	2621	-0-	-3207	-0-	206	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	485	-0-	-5155	-0-	171	1	314	2	N	-0-			-0-
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	253	1	10017	2	N	-0-			-0-
01	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	143	1	11292	2	N	-0-			-0-
*02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	178	1	8122	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

09	11280	X	7012	-0-	-4268	-0-	7012	2			N	-0-			-0-
10	11563	X	9628	-0-	-1935	-0-	9628	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	9872	2			N	-0-			-0-
12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
*02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	261	1	3118	2	N	-0-			-0-
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	234	1	4409	2	N	-0-			-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	221	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	235	1	4074	2	N	-0-			-0-
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	195	1	3658	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

09	5400	X	4127	-0-	-1273	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
*02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

09	6030	X	4841	-0-	-1189	-0-	81	1	4760	2	N	-0-			-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	459	1	5630	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4508	-0-	-412	-0-	298	1	4210	2	N	-0-			-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	138	1	5108	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	184	1	5624	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	107	1	5140	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5632	-0-	-728	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5156	-0-	-444	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	11081	-0-	-259	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10517	-0-	-1046	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9026	-0-	-1984	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9385	-0-	-2054	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8746	-0-	-1586	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4253	-0-	-1537	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3876	-0-	-1332	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3216	-0-	-1600	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7039	-0-	-587	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6870	-0-	-756	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6141	-0-	-187	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7046	-0-	-514	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5673	-0-	-1215	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	13190	-0-	-250	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12329	-0-	-1559	-0-	13	1	12316	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	10252	-0-	-3188	-0-	47	1	10205	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10884	-0-	-3004	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11084	-0-	-1236	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13877	-0-	-1363	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14259	-0-	-1489	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13636	-0-	-2112	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12149	-0-	-1851	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3937	-0-	-1333	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4266	-0-	-102	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	2658	-0-	-3672	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1414	-0-	-5003	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	78	-0-	-6102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	928	-0-	-5272	-0-	8	1	920	2	N	-0-					-0-
01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	371	1	13719	2	N	-0-					-0-
*02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	268	1	6137	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6105	-0-	-622	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5807	-0-	-241	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	8483	-0-	-3307	-0-	89	1	8394	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11269	-0-	-914	-0-	31	1	11238	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6632	-0-	-4768	-0-	126	1	6506	2	N	-0-					-0-
12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9207	-0-	-2077	-0-	31	1	9176	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	4775	-0-	-5417	-0-	289	1	4486	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8282	-0-	-1018	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7368	-0-	-612	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	351	1	3076	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2221	-0-	-2553	-0-	362	1	1859	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	351	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	362	1	5265	2	N	-0-			-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	362	1	4332	2	N	-0-			-0-
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	327	1	4001	2	N	-0-			-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3475	-0-	-893	-0-	3475	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

09	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7952	3			N	-0-			-0-
10	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	8126	3			N	-0-			-0-
11	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-			-0-
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-			-0-
01	8277	X	8104	-0-	-173	-0-	8104	3			N	-0-			-0-
02	7476	X	7435	-0-	-41	-0-	7435	3			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

09	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4280	-0-	-900	-0-	4280	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	6373	-0-	-1129	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6377	-0-	-883	-0-	6377	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	4975	-0-	-4077	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	6584	-0-	-2468	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	6701	-0-	-1475	-0-	6701	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1					6
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	2	2	9	N	2	3	1			5
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3758	2	4	9	N	4	6	1			3
12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3216	2	3	9	N	3					6
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			5
02	3164	X	2879	-0-	-285	-0-	2875	2	4	9	N	4	5	1			4

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3929	2	12	9	Y	11					36
10	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			Y	-0-					36
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	2	Y	3					39
							3	9									
12	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	16	1	2711	2	Y	-0-					39
01	4061	X	2121	-0-	-1940	-0-	32	1	2075	2	Y	13	39	1			13
							14	9									
02	3668	X	1537	-0-	-2131	-0-	37	1	1464	2	Y	33					46
							36	9									

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	3			N	-0-					64
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					64
11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					64
12	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	3			N	-0-					64
01	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3			N	-0-					64
02	2772	X	2307	-0-	-465	-0-	2307	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6346	-0-	-877	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5810	-0-	-294	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	5173	-0-	-2447	-0-	5171	2	2	9	N	2					14
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	6726	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7740	X	5648	-0-	-2092	-0-	5642	2	6	9	N	5	11	1			4
12	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	6961	2	9	9	N	8					12
01	7998	X	1922	-0-	-6076	-0-	1921	2	1	9	N	1	5	1			8
02	6076	X	2888	-0-	-3188	-0-	2887	2	1	9	N	1	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892	-0-	3364	2			N	-0-			-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2			N	-0-			-0-
10	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	29049	2			N	-0-			-0-
11	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-			-0-
12	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-			-0-
01	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	2			N	-0-			-0-
*02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21694	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9315	-0-	-105	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	9770	-0-	-57	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	9034	-0-	-476	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8805	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	2			N	-0-			-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1253	-0-	-2287	-0-	157	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	270	1	1850	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	200	1	3206	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	206	1	3133	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	186	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	214	1	2900	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6527	-0-	-313	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	3218	-0-	-3850	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	4926	-0-	-1854	-0-	193	1	4733	2	N	-0-			-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	80	1	4920	2	N	-0-			-0-
*02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-			-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	3			N	-0-			-0-
10	8618	X	3546	-0-	-5072	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
11	8160	X	534	-0-	-7626	-0-	534	3			N	-0-			-0-
12	9207	X	6176	-0-	-3031	-0-	6176	3			N	-0-			-0-
01	9207	X	6946	-0-	-2261	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
02	8316	X	2775	-0-	-5541	-0-	2775	3			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-			-0-
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-			-0-
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-			-0-
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-			-0-
*02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					32
10	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6498	2	7	9	Y	6					38
11	6870	X	5905	-0-	-965	-0-	5905	2			Y	-0-					38
12	7099	X	6280	-0-	-819	-0-	6280	2			Y	-0-					38
01	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6672	2	22	9	Y	20					58
02	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			Y	-0-					58

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	332	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	310	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	347	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	333	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	615	-0-	-1865	-0-	321	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	354	1	2193	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	423	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	186	1	265	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	222	-0-	-2628	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	413	-0-	-2532	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	681	-0-	-2169	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	528	-0-	-2417	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1538	-0-	-1128	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3582	-0-	-603	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1893	-0-	-3067	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3589	-0-	-891	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2325	-0-	-1209	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1253	-0-	-3397	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	960	-0-	-3690	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					47
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			Y	-0-					47
11	4860	X	4018	-0-	-842	-0-	4003	2	15	9	Y	14					61
12	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4289	2	1	9	Y	1					62
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			Y	-0-					62
02	4424	X	4011	-0-	-413	-0-	3999	2	12	9	Y	11					73

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
01	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
*02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	11748	-0-	8748	14558	11748	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8182	-0-	5082	19640	195	1	7987	2	N	-0-					-0-
11	27205	X	7565	-0-	-19640	-0-	103	1	7462	2	N	-0-					-0-
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	193	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	218	1	7532	2	N	-0-					-0-
*02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	256	1	6427	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1941	-0-	-355	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4297	-0-	-1331	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11924	-0-	-166	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11419	-0-	-1074	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10824	-0-	-1669	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10009	-0-	-1107	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	339	1	2883	3	N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	326	1	3463	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	421	-0-	-2939	-0-	242	1	179	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	296	1	2824	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2442	-0-	-1340	-0-	343	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2026	-0-	-1390	-0-	220	1	1806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	45	1	1480	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3918	-0-	918	918	2	1	3916	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3546	-0-	446	1364	3546	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3826	-0-	726	2090	3826	2			N	-0-			-0-
*02	4863	X	2773	-0-	-2090	-0-	2773	2			N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	24	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	24	1	4383	2	N	-0-			-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	24	1	4319	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	45	1	8201	2	N	-0-			-0-
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	32	1	5809	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	21	1	3811	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	9292	-0-	-308	-0-	9292	3			N	-0-			-0-
10	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9606	3			N	-0-			-0-
11	9660	X	9077	-0-	-583	-0-	9077	3			N	-0-			-0-
12	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	9438	3			N	-0-			-0-
01	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	3			N	-0-			-0-
02	8680	X	8307	-0-	-373	-0-	8307	3			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4118	-0-	1018	1018	69	1	4049	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3630	-0-	530	1548	68	1	3562	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2396	-0-	-404	1144	44	1	2352	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
*02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	380	1	1294	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1633	-0-	-1808	-0-	371	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	435	1	4212	2	N	-0-			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	456	1	3306	2	N	-0-			-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-			-0-
*02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11161	-0-	-179	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	10854	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	10595	-0-	-1216	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	9149	-0-	-1519	-0-	9149	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	212	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4738	-0-	-1741	-0-	252	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	249	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	294	1	4673	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	299	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4036	-0-	-248	-0-	269	1	3767	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8068	-0-	-362	-0-	8068	2			N	-0-					134
10	8618	X	8188	-0-	-430	-0-	8188	2			N	-0-					134
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8286	2	28	9	N	25					159
12	8339	X	8286	-0-	-53	-0-	8286	2			N	-0-					159
01	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					159
02	7756	X	7601	-0-	-155	-0-	7601	2			N	-0-					159

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4652	-0-	-1288	-0-	22	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	42	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5964	2	N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5536	-0-	-36	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	52	1	3640	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1705	-0-	-1625	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	317	-0-	-3124	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	229	1	41	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3108	X	419	-0-	-2689	-0-	419	1			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3676	-0-	-524	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	133	1	358	2	N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	88	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1323	-0-	-1253	-0-	52	1	1271	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4710	-0-	-1552	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5240	-0-	-820	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4959	-0-	-193	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3368	-0-	-1406	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3845	-0-	-929	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3334	-0-	-418	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1005	-0-	-2684	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	905	-0-	-2665	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1018	-0-	-2671	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	921	-0-	-2737	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	744	-0-	-2028	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

09	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	2302	-0-	-1542	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	2782	-0-	-698	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	2781	-0-	-753	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2840	-0-	-352	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5791	2	39	9	Y	35					45
10	8804 X	6336	-0-	-2468	-0-	6336	2			Y	-0-					45
11	7110 X	5971	-0-	-1139	-0-	5947	2	24	9	Y	22					67
12	7099 X	6321	-0-	-778	-0-	6253	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	6820 X	5963	-0-	-857	-0-	5963	2			Y	-0-					67
02	5712 X	5622	-0-	-90	-0-	5622	2			Y	-0-					67

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

09	5160 X	4465	-0-	-695	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4807	-0-	-353	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4380	-0-	-100	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

09	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					78
10	8339 X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			Y	-0-					78
11	8070 X	6588	-0-	-1482	-0-	6588	2			Y	-0-					78
12	8339 X	7007	-0-	-1332	-0-	7005	2	2	9	Y	2					80
01	7626 X	6906	-0-	-720	-0-	6906	2			Y	-0-					80
02	6888 X	6193	-0-	-695	-0-	6193	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	1745	-0-	-3175	-0-	149	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	58	-0-	-5026	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	877	-0-	-4207	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	97	1	5907	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2692	-0-	-1388	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3634	-0-	3634	3634	303	1	3331	2	Y	-0-					4
10	T. A.		3325	-0-	3325	6959	333	1	2992	2	Y	-0-					4
11	T. A.		5092	-0-	5092	12051	211	1	4874	2	Y	6					10
							7	9									
12	19367	X	7316	-0-	-12051	-0-	36	1	7270	2	Y	9					19
							10	9									
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	39	1	7135	2	Y	-0-					19
*02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	38	1	6349	2	Y	-0-					19

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	57	1	6830	2	N	-0-					-0-
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	82	1	6903	2	N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	98	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	112	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5700	-0-	-124	-0-	62	1	5638	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3000	-0-	-100	176	3000	2			N	-0-					-0-
*02	2721	N	2545	-0-	-176	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	31	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	19	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	18	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3	1	4462	2	N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1209	-0-	-1221	-0-	351	1	858	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1016	-0-	-1495	-0-	362	1	654	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1983	-0-	-447	-0-	351	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	362	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	362	1	1799	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	327	1	1957	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4434	-0-	-6	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
*02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	131	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	145	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	120	1	3913	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	1963	-0-	-2284	-0-	101	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	119	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3264	-0-	-544	-0-	137	1	3127	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1532	-0-	-1072	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1106	-0-	-462	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9117	-0-	-679	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8257	-0-	-591	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	170	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	136	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4881	-0-	1781	1781	118	1	4763	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5250	-0-	2150	3931	111	1	5139	2	N	-0-					-0-
*02	8195	X	4264	-0-	-3931	-0-	145	1	4119	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

09	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	135	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	150	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	185	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2130	-0-	-670	-0-	144	1	1986	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	214	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1108	-0-	-2240	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	247	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	179	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	N	-0-					-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7635	-0-	-1815	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8506	-0-	-1259	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8626	-0-	-1139	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7472	-0-	-1348	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	109	1	3256	2	Y	-0-					17
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	102	1	3535	2	Y	-0-					17
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	116	1	3494	2	Y	-0-					17
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	137	1	3512	2	Y	-0-					17
02	3388	X	2273	-0-	-1115	-0-	110	1	2163	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1755	2	Y	-0-					49
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					49
11	2310	X	1784	-0-	-526	-0-	303	1	1481	2	Y	-0-					49
12	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	314	1	1659	2	Y	-0-					49
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	265	1	1516	2	Y	-0-					49
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	235	1	1266	2	Y	-0-					49

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4961	-0-	-163	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	8711	-0-	-1459	-0-	88	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9506	-0-	-383	-0-	91	1	9415	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	88	1	8865	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8957	-0-	-653	-0-	91	1	8866	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	91	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7687	-0-	-909	-0-	82	1	7605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	Y	-0-					36
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	80	1	3896	2	Y	-0-					36
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	87	1	3885	2	Y	-0-					36
12	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	85	1	4114	2	Y	-0-					36
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4263	2	Y	-0-					36
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	57	1	3468	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	351	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	362	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	351	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	362	1	5407	2	N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	362	1	5143	2	N	-0-					-0-
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	327	1	4518	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	159	-0-	-4911	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	2222	-0-	-2676	-0-	107	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3472	-0-	-1204	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	289	1	2412	3	Y	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	290	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	354	1	4268	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	222	1	2639	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3903	-0-	-1057	-0-	212	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3304	-0-	-1792	-0-	234	1	3070	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14					45
10	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			Y	-0-					45
11	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4198	2	6	9	Y	5					50
12	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	2			Y	-0-					50
01	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4291	2	19	9	Y	17	49	1			18
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3939	2	59	9	Y	54					72

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	61	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	30	1	7109	2	N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	272	1	2677	3	N	-0-			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	499	1	514	3	N	-0-			-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	420	1	2645	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	6586	-0-	3786	3786	163	1	6423	3	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

09	8430	X	8204	-0-	-226	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8101	-0-	-517	-0-	8101	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7905	-0-	-682	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7915	-0-	-672	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7118	-0-	-526	-0-	7118	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

09	6780	X	5446	-0-	-1334	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	6213	-0-	-87	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	3873	-0-	-2110	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	3062	-0-	-2734	-0-	3062	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		7643	-0-	7643	13969	7643	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		7469	-0-	7469	21438	7469	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		6862	-0-	6862	28300	6862	2			N	-0-			-0-
*02	32984	X	4684	-0-	-28300	-0-	4684	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	199	1	3011	2	N	-0-			-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	207	1	4778	2	N	-0-			-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-			-0-
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	190	1	5449	2	N	-0-			-0-
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	168	1	4622	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-			47
10	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	184	1	2169	2	N	-0-			47
11	2400	N	880	-0-	-1520	-0-	162	1	718	2	N	-0-			47
12	2542	N	949	-0-	-1593	-0-	169	1	780	2	N	-0-			47
01	2356	N	901	-0-	-1455	-0-	176	1	725	2	N	-0-			47
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	157	1	646	2	N	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					29
10	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					29
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	157	1	1619	2	Y	-0-					29
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	158	1	1744	2	Y	-0-					29
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					29
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	129	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	146	1	976	2	N	-0-					-0-
11	990	N	159	-0-	-831	-0-	159	1			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	168	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	173	1	493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	258	-0-	-358	-0-	191	1	67	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7747	-0-	-747	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5525	-0-	-3265	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7282	-0-	-1801	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6860	-0-	-2223	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6861	-0-	-1091	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7883	-0-	-22	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6566	-0-	-1084	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5527	-0-	-2378	-0-	67	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	87	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5978	-0-	-1162	-0-	93	1	5885	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6907	-0-	-37	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5346	-0-	-926	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

09	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	45	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	29	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3905	-0-	-1255	-0-	53	1	3852	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3601	-0-	-1731	-0-	64	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	48	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3621	-0-	-467	-0-	26	1	3595	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

09	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
*02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

09	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7145	-0-	-636	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7106	-0-	-424	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7275	-0-	-351	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6608	-0-	-252	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	9510	X	1165	-0-	-8345	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	98	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	1	1	12394	2	N	-0-					-0-
*02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6484	-0-	-398	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	48	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3087	-0-	-1222	-0-	45	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	2	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	1	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3982	-0-	-134	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
*02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					14
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5373	2	3	9	Y	3					17
11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4705	2	4	9	Y	4					21
12	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	5077	2			Y	-0-					21
01	5456	X	5256	-0-	-200	-0-	5241	2	15	9	Y	14					35
02	4844	X	4752	-0-	-92	-0-	4752	2			Y	-0-					35

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	2	Y	-0-					14
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	161	1	5165	2	Y	3					17
							3	9									
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	159	1	5306	2	Y	4					21
							4	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	153	1	5562	2	Y	-0-					21
01	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	140	1	4918	2	Y	14					35
							15	9									
02	4592	X	3506	-0-	-1086	-0-	127	1	3379	2	Y	-0-					35

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1145	-0-	-563	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4256	-0-	-1665	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4190	-0-	-1731	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2933	-0-	-2415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	9232	-0-	-2588	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	8300	-0-	-3914	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9713	-0-	-1207	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5211	-0-	-529	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3569	2	N	-0-					130
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	4001	2	N	-0-					130
11	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	191	1	3438	2	N	-0-					130
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	140	1	3779	2	N	1	89	1			42
							1	9									
01	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	109	1	3922	2	N	-0-					42
02	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	119	1	3399	2	N	-0-					42

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8547	-0-	-2396	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10186	-0-	-224	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9869	-0-	-888	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9190	-0-	-978	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8764	-0-	-756	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

09	11040	X	10542	-0-	-498	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10237	-0-	-803	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11338	-0-	-70	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11125	-0-	-97	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
*02	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					35
10	7192	X	5248	-0-	-1944	-0-	5248	2			Y	-0-					35
11	7140	X	3734	-0-	-3406	-0-	3734	2			Y	-0-					35
12	7378	X	4832	-0-	-2546	-0-	4831	2	1	9	Y	1					36
01	7378	X	2735	-0-	-4643	-0-	2735	2			Y	-0-					36
*02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					36

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

09	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8352	-0-	-832	-0-	8352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	68	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	45	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	48	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	59	1	3082	2	N	-0-					-0-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	80	1	4243	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6461	2	2	9	N	2					17
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6809	2	2	9	N	2	7	1			12
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6497	2	9	9	N	8	14	1			6
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6530	2	8	9	N	7					13
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6304	2	4	9	N	4	5	1			12
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	N	7	11	1			8

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
*02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7552	-0-	-938	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5382	-0-	-2926	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	24	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6575	-0-	-1609	-0-	6	1	6569	2	N	-0-					-0-
*02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	238	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	316	1	7404	2	N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	295	1	7413	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7506	-0-	-58	-0-	320	1	7186	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7514	-0-	-205	-0-	340	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6106	-0-	-1090	-0-	270	1	5836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	4982	-0-	-2128	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3757	-0-	-3590	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5706	-0-	-1404	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5812	-0-	-1132	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	5773	-0-	-2537	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5344	-0-	-3088	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6403	-0-	-1367	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7564	X	4712	-0-	-2852	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5416	-0-	-548	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4208	-0-	-2240	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2085	-0-	-1759	-0-	112	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	117	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2679	-0-	-1165	-0-	166	1	2513	2	N	-0-					-0-
*02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	148	1	5145	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
01	2676	X	2671	-0-	-5	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1288	-0-	-1008	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5307	-0-	-753	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5423	-0-	-839	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5388	-0-	-874	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4797	-0-	-579	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

09	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4666	-0-	-1286	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	265	1	2020	3	Y	17					44
							19	9									
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	233	1	2081	3	Y	-0-					44
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	231	1	2365	3	Y	-0-					44
12	2852	X	614	-0-	-2238	-0-	174	1	401	3	Y	35					79
							39	9									
01	4340	X	1158	-0-	-3182	-0-	228	1	927	3	Y	3	68	1			14
							3	9									
02	5208	X	2161	-0-	-3047	-0-	285	1	1876	3	Y	-0-					14

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

09	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4587	-0-	-633	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	17	-0-	-6103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	2902	-0-	-3422	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
*02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					17
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3448	2	3	9	Y	3					20
11	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			Y	-0-					20
12	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	2			Y	-0-					20
01	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3393	2	11	9	Y	10					30
02	3108	X	3014	-0-	-94	-0-	3014	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4796	-0-	-328	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	83	1	7371	2	N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	9	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	10	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7133	-0-	-555	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6276	-0-	-1412	-0-	49	1	6227	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	136	1	4742	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					21
10	4712	X	3694	-0-	-1018	-0-	3691	2	3	9	Y	3					24
11	4560	X	3795	-0-	-765	-0-	3795	2			Y	-0-					24
12	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	4157	2			Y	-0-					24
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4461	2	15	9	Y	14					38
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					38

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					70
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					73
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	N	33					106
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2552	2	24	9	N	22					128
01	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2477	2	10	9	N	9					137
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2254	2			N	-0-					137

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	27	-0-	27	238	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	120	-0-	120	358	120	1			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7879	-0-	-708	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7005	-0-	-751	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	13499	-0-	-1861	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14160	-0-	-1371	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14435	-0-	-385	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
12	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13857	-0-	-310	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13012	-0-	-456	-0-	13012	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	165	1	6661	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6237	-0-	-1683	-0-	125	1	6112	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	115	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	5984	-0-	-1921	-0-	84	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	4471	-0-	-2445	-0-	98	1	4373	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6752	-0-	-626	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5109	-0-	-2031	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5011	-0-	-1317	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7840	-0-	-230	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7783	-0-	-556	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7226	-0-	-754	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2685	-0-	-1125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	20	1	2683	2	N	2	177	1			156
							2	9									
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	24	1	3108	2	N	-0-					156
11	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	20	1	2664	2	N	53					209
							58	9									
12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	22	1	2900	2	N	72	186	1			95
							79	9									
01	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	19	1	2515	2	N	8					103
							9	9									
02	2828	X	2617	-0-	-211	-0-	20	1	2566	2	N	28					131
							31	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

09	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10690	-0-	-749	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9695	-0-	-835	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9308	-0-	-1387	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8819	-0-	-841	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

09	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2822	-0-	-1115	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11212	-0-	-723	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9073	-0-	-1707	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3380	-0-	280	717	3380	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3193	-0-	193	910	3193	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	3284	-0-	-910	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

09	7620	X	7594	-0-	-26	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6470	-0-	-1404	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5990	-0-	-1884	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6520	-0-	-592	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

09	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6110	-0-	-274	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5825	-0-	-34	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5249	-0-	-15	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	106	1	3884	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	100	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	117	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3074	-0-	-1111	-0-	172	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	166	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	197	1	2915	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	397	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1830	-0-	-2076	-0-	357	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1511	-0-	-2269	-0-	408	1	1102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	423	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2988	-0-	-918	-0-	446	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2159	-0-	-1369	-0-	452	1	1707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		13091	-0-	13091	44585	349	1	12742	2	N	-0-					-0-
10	60233	X	15648	-0-	-44585	-0-	382	1	15266	2	N	-0-					-0-
11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	261	1	15155	2	N	-0-					-0-
12	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	205	1	17020	2	N	-0-					-0-
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	190	1	15678	2	N	-0-					-0-
*02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	48	1	14270	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					67
10	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	3203	2			Y	-0-					67
11	3480	X	2842	-0-	-638	-0-	2842	2			Y	-0-					67
12	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			Y	-0-					67
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					67
*02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					67

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	351	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	362	1	5435	2	N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	304	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	816	-0-	-858	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
*02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

09	8610	X	7874	-0-	-736	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8286	-0-	-84	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6632	-0-	-1208	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					46
10	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	2			Y	-0-					46
11	7590	X	6990	-0-	-600	-0-	6990	2			Y	-0-					46
12	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	6992	2			Y	-0-					46
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			Y	-0-					46
02	6748	X	6097	-0-	-651	-0-	6097	2			Y	-0-					46

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	185	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4529	-0-	-1411	-0-	140	1	4389	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	29	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	15	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	114	1	4454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4096	-0-	-254	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3506	-0-	-442	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	5852	-0-	-2248	-0-	270	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7083	-0-	-1163	-0-	146	1	6936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	94	1	9089	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	61	1	9843	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	9160	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6856	-0-	-1712	-0-	163	1	6693	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	5242	-0-	-4028	-0-	209	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6139	-0-	-3440	-0-	215	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	6583	-0-	-2387	-0-	108	1	6475	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6218	-0-	-2679	-0-	72	1	6146	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	30	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4818	-0-	-1314	-0-	76	1	4742	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	54	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5545	-0-	-872	-0-	57	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	60	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	14	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4532	-0-	-1389	-0-	64	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4054	-0-	-1294	-0-	67	1	3987	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	278	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	257	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	220	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	181	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	187	1	5330	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4851	-0-	-329	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2610	-0-	-583	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	145	1	1375	2	N	-0-			-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	168	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	1289	-0-	-3571	-0-	83	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	3629	-0-	-1734	-0-	345	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2984	-0-	-1860	-0-	286	1	2698	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	4582	-0-	-2888	-0-	509	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	511	1	7447	2	N	-0-			-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	385	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	467	1	3342	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	512	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	3617	-0-	-3355	-0-	450	1	3167	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11452	-0-	-1448	-0-	11452	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	11243	-0-	-2087	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10682	-0-	-1588	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10940	-0-	-1181	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	11394	-0-	-727	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	9635	-0-	-1061	-0-	9635	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4937	-0-	-553	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	1623	-0-	-4817	-0-	1623	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	3802	-0-	-1964	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	2			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4308	-0-	-2082	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	3149	-0-	-3144	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	3856	-0-	-2024	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	4832	-0-	-1089	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
*02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
*02	5096	X	5081	-0-	-15	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
*02	3220	X	3159	-0-	-61	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	7098	-0-	4298	4298	7098	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10006	-0-	10006	10936	10006	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8761	-0-	8761	19697	8761	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5368	-0-	-992	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5454	-0-	-906	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5143	-0-	-1150	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5194	-0-	-789	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4637	-0-	-459	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	108	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	121	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	116	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	106	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	94	1	3567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	21	-0-	-6459	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	323	1	3549	2	N	-0-					-0-
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	245	1	3383	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5219	-0-	-129	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	221	1	3980	2	Y	-0-					63
10	5704	X	4196	-0-	-1508	-0-	250	1	3946	2	Y	-0-					63
11	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	272	1	4582	2	Y	-0-					63
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	336	1	5467	2	Y	39					102
							43	9									
01	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	328	1	4844	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	231	1	4207	2	Y	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
*02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3591	-0-	-441	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	806	-0-	-1354	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	458	1 1 9	4375	2	N	1	1	8			-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	459	1 1 9	5558	2	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	493	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	537	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	540	-0-	-2622	-0-	540	1			N	-0-					-0-
02	2856	X	2817	-0-	-39	-0-	393	1	2424	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8187	-0-	-933	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7365	-0-	-1749	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7155	-0-	-1665	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	4589	-0-	-4277	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1442	-0-	-7424	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	3	-0-	-7641	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	350	1	7666	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	400	1 1 9	5448	2	N	1	1	8			-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	430	1	6760	2	N	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	351	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5838	-0-	-207	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					-0-
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	307	1	7173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	186	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	177	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	173	1	5557	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	179	1	5064	2	N	-0-					-0-
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3400	-0-	-1760	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1389	-0-	-2827	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	876	-0-	-2514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	934	-0-	-2569	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2255	-0-	-1248	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2702	-0-	-462	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6467	-0-	-433	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	418	1	10284	2	N	-0-					-0-
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	178	1	8045	2	N	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7562	-0-	-628	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7462	-0-	-128	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6652	-0-	-404	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2037	-0-	-1623	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1058	-0-	-2135	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
*02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	106	1	5571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	191	-0-	-956	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	277	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	284	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	322	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	326	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	325	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1532	-0-	-484	-0-	257	1	1275	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6368	2	2	9	N	2					3
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-	1	1			2
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	2	7	9	N	6	5	1			3
12	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	5399	2	7	9	N	6					9
01	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5039	2	4	9	N	4	4	1			9
02	5936	X	4981	-0-	-955	-0-	4973	2	8	9	N	7	9	1			7

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

09	5040	X	4516	-0-	-524	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4380	-0-	-996	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

09	4230	X	2734	-0-	-1496	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4066	-0-	-134	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1473	-0-	-1587	-0-	337	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	311	1	715	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1156	-0-	-2006	-0-	362	1	794	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	362	1	1762	2	N	-0-					-0-
*02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	327	1	1230	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

09	9900	X	7905	-0-	-1995	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9008	-0-	-695	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7177	-0-	-2526	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5655	-0-	-2437	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

09	12510	X	10821	-0-	-1689	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11321	-0-	-707	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11016	-0-	-624	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10911	-0-	-714	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10000	-0-	-276	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

09	480	X	347	-0-	-133	-0-	347	1			N	-0-					-0-
10	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	1			N	-0-					-0-
11	480	X	218	-0-	-262	-0-	218	1			N	-0-					-0-
12	496	X	298	-0-	-198	-0-	200	1	98	2	N	-0-					-0-
01	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	336	X	178	-0-	-158	-0-	178	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

09	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	102	1	6162	2	N	-0-					165
10	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	119	1	6052	2	N	-0-					165
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	143	1	5598	2	N	11					176
							12	9									
12	6603	X	6284	-0-	-319	-0-	171	1	6112	2	N	1	90	1			87
							1	9									
01	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	126	1	6384	2	N	-0-					87
02	5852	X	5735	-0-	-117	-0-	122	1	5613	2	N	-0-					87

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	297	-0-	-993	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	8424	-0-	5424	5424	727	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9835	-0-	6735	12159	758	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8374	-0-	5274	17433	647	1	7727	2	N	-0-					-0-
*02	24597	X	7164	-0-	-17433	-0-	623	1	6541	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6486	-0-	-234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6382	-0-	-1275	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6348	-0-	-1309	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	6635	-0-	-1825	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6829	-0-	-1913	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5551	-0-	-2909	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5953	-0-	-2200	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	3448	-0-	-2740	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	254	1	2563	3	N	-0-					95
10	3751	X	2442	-0-	-1309	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					95
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	140	1	4182	3	N	-0-					95
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	3	N	19					114
							21	9									
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	266	1	3333	3	N	-0-					114
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	217	1	2700	3	N	-0-					114

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	232	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	304	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	2	N	-0-					-0-
*02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	151	1	8172	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

09	6150	X	2570	-0-	-3580	-0-	367	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	1	-0-	-5339	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

09	6660	X	4992	-0-	-1668	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5721	-0-	-1657	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5522	-0-	-1618	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5681	-0-	-1697	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5500	-0-	-1413	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4771	-0-	-409	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

09	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4991	-0-	-806	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	8081	-0-	-79	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7590	-0-	-842	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	8149	-0-	-190	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7573	-0-	-766	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	6984	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	338	1	16242	2	N	-0-			-0-
10	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	365	1	17418	2	N	-0-			-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	320	1	14253	2	N	-0-			-0-
12	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	356	1	16563	2	N	-0-			-0-
01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	352	1	11479	2	N	-0-			-0-
*02	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	268	1	12915	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3906	-0-	-654	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	30	1	4165	2	N	-0-			-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	21	1	4382	2	N	-0-			-0-
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	558	-0-	-4362	-0-	337	1	221	2	N	-0-			-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	404	1	2867	2	N	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	292	1	3844	2	N	-0-			-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	323	1	5756	2	N	-0-			-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	346	1	5579	2	N	-0-			-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	298	1	4921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	5954	-0-	-3766	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8894	-0-	-2111	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6842	-0-	-3808	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7917	-0-	-3088	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2153	-0-	-5883	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11747	-0-	-943	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12016	-0-	-1097	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11733	-0-	-957	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	12015	-0-	-199	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
*02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5270	-0-	-806	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	6290	-0-	-3640	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8506	-0-	-762	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	163	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4796	-0-	-567	-0-	218	1	4578	2	N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	167	1	6267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	185	1	6144	2	N	-0-					-0-
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	208	1	5577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5768	X	4899	-0-	-869	-0-	207	1	4692	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	340	1	5947	2	N	-0-					-0-
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	258	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	245	1	8782	2	N	-0-					-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	159	1	9744	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	244	1	7622	2	N	-0-					-0-
*02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	16585	-0-	-1115	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17855	-0-	-218	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17130	-0-	-360	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17423	-0-	-619	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17017	-0-	-1025	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15180	-0-	-948	-0-	15180	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9785	-0-	-1765	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9878	-0-	-2057	-0-	3	1	9875	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	7594	-0-	-3956	-0-	54	1	7540	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8286	-0-	-842	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	289	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	369	1	8041	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5372	-0-	-2488	-0-	253	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5342	-0-	-1664	-0-	315	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	5357	-0-	-2765	-0-	277	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3622	-0-	-3714	-0-	290	1	3332	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1384	-0-	-1716	-0-	161	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	135	-0-	-2865	-0-	135	1			N	-0-					-0-
12	2790	X	144	-0-	-2646	-0-	144	1			N	-0-					-0-
01	2790	X	139	-0-	-2651	-0-	138	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8926	-0-	-2144	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9352	-0-	-1343	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8299	-0-	-1063	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7678	-0-	-778	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	3859	-0-	-5891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3378	-0-	-7627	-0-	137	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	6024	-0-	-4626	-0-	268	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	8769	-0-	-2236	-0-	131	1	8638	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
*02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
*02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

09	7080	X	4645	-0-	-2435	-0-	286	1	4359	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	270	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4009	-0-	-2471	-0-	290	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	329	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	234	1	4951	2	N	-0-					-0-
*02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	271	1	4684	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

09	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5524	-0-	-428	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4792	-0-	-444	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8452	-0-	-11	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
*02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4835	-0-	-1285	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4752	-0-	-1572	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4245	-0-	-1159	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7					26
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2868	3	8	9	Y	7	11	1			22
11	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	2690	3	11	9	Y	10	9	1			23
12	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2887	3	23	9	Y	21	18	1			26
01	3844	X	2641	-0-	-1203	-0-	2629	3	12	9	Y	11	27	1			10
02	3052	X	2498	-0-	-554	-0-	2470	3	28	9	Y	25	19	1			16

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

09	5790	X	4031	-0-	-1759	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3573	-0-	-987	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3366	-0-	-1346	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2717	-0-	-1716	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2655	-0-	-1097	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5188	-0-	-1862	-0-	148	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6290	-0-	-1863	-0-	115	1	6175	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6084	-0-	-2069	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5170	-0-	-2194	-0-	108	1	5062	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	107	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	931	-0-	-4029	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	1	-0-	-4928	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13					49
10	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					49
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3931	2	6	9	Y	5					54
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			Y	-0-					54
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3676	2	17	9	Y	15	54	1			15
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	26	1	3441	2	Y	42					57
							46	9									

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	360	1	8156	2	N	-0-					110
10	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					110
11	6780	X	6771	-0-	-9	-0-	312	1	6459	2	N	-0-					110
12	7409	X	6544	-0-	-865	-0-	350	1	6194	2	N	-0-					110
01	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	373	1	6271	2	N	-0-					110
02	6692	X	6319	-0-	-373	-0-	335	1	5984	2	N	-0-					110

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2373	-0-	-1197	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4046	-0-	-874	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3849	-0-	-987	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4294	-0-	-102	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2150	-0-	-3337	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1969	-0-	-3131	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2612	-0-	-2534	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2473	-0-	-2239	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3603	-0-	-401	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			Y	-0-					27
10	8928	X	6607	-0-	-2321	-0-	6607	2			Y	-0-					27
11	8430	X	4084	-0-	-4346	-0-	4084	2			Y	-0-					27
12	7936	X	4366	-0-	-3570	-0-	4366	2			Y	-0-					27
01	6603	X	4130	-0-	-2473	-0-	4075	2	55	9	Y	50					77
02	5964	X	4753	-0-	-1211	-0-	4753	2			Y	-0-					77

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8482	-0-	-578	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7822	-0-	-158	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	6737	-0-	-3343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8688	-0-	-160	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9752	-0-	-388	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9997	-0-	-481	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	969	-0-	-9171	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
*02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2884	-0-	-28	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	188	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	152	1	5383	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3363	-0-	-957	-0-	180	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2141	-0-	-3873	-0-	173	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	109	-0-	-5905	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	5432	X	47	-0-	-5385	-0-	47	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6336	-0-	-1166	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6212	-0-	-838	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4121	-0-	-3102	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6478	-0-	-621	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9394	-0-	-2126	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9322	-0-	-2582	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8316	-0-	-2424	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9240	-0-	-1424	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9370	-0-	-767	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8707	-0-	-57	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	9926	-0-	-574	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9415	-0-	-1125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9215	-0-	-985	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10080	-0-	-460	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8545	-0-	-723	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	324	1	3322	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	Y	-0-					57
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	4058	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	248	1	4158	2	Y	23					35
							25	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	251	1	3957	2	Y	-0-					35
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	180	1	3196	2	Y	-0-					35

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	76	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4371	-0-	-2108	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	168	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-	181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4543	-0-	-833	-0-	103	1	4440	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4658	-0-	-1666	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5406	-0-	-1104	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4738	-0-	-778	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4913	-0-	-37	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	17	-0-	-2443	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
01	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
*02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	99	1	6114	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	122	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6044	-0-	-280	-0-	133	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	117	1	5971	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5257	-0-	-455	-0-	117	1	5140	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	181	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	195	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	190	1	6030	2	N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	141	1	6906	2	N	-0-					-0-
*02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	153	1	5280	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	429	1	1522	2	Y	11					37
							12	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	395	1	307	2	Y	-0-					37
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	717	2	Y	1					38
							1	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	453	1	2704	2	Y	-0-					38
01	2015	X	1965	-0-	-50	-0-	395	1	1568	2	Y	2	38	1			2
							2	9									
*02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	378	1	1942	2	Y	5					7
							6	9									

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	204	1	3573	2	N	10	10	8			47
							11	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	N	-0-					47
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	-0-					47
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	118	1	4291	2	N	-0-					47
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	129	1	4410	2	N	-0-					47
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	85	1	4159	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8625	-0-	-365	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8688	-0-	-12	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6827	-0-	-1293	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9960	X	8471	-0-	-1489	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8254	-0-	-1728	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7729	-0-	-1943	-0-	36	1	7693	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7735	-0-	-1001	-0-	5	1	7730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4883	-0-	-307	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3575	-0-	-1788	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4449	-0-	-395	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10076	-0-	-364	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10322	-0-	-280	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9345	-0-	-1226	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9221	-0-	-187	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5145	-0-	-7	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3087	-0-	-273	-0-	446	1	2624	2	N	15					73
							17	9									
10	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	400	1	2375	2	N	27					100
							30	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	504	1	2923	2	N	20					120
							22	9									
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	514	1	2892	2	N	17					137
							19	9									
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	491	1	2857	2	N	14					151
							15	9									
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	434	1	2461	2	N	19					170
							21	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9162	-0-	-618	-0-	85	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	46	1	9594	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8117	-0-	-1663	-0-	65	1	8052	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	77	1	9153	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	69	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8346	-0-	-362	-0-	57	1	8289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2118	-0-	-1002	-0-	168	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	149	1	2310	2	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	224	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2030	-0-	-295	-0-	203	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1453	-0-	-996	-0-	184	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1365	-0-	-847	-0-	153	1	1212	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

09	5010	X	2932	-0-	-2078	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	2966	-0-	-2025	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2364	-0-	-380	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

09	12750	X	11913	-0-	-837	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11621	-0-	-889	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11921	-0-	-634	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11776	-0-	-686	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10564	-0-	-552	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

09	12720	X	11233	-0-	-1487	-0-	272	1	10961	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9838	-0-	-3306	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9427	-0-	-2363	-0-	375	1	9052	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9737	-0-	-1857	-0-	371	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	8746	-0-	-2848	-0-	344	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7723	-0-	-2749	-0-	323	1	7400	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7662	-0-	-677	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6864	-0-	-668	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	262	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	278	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	268	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	283	1	6532	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4764	-0-	-2304	-0-	243	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5989	-0-	-395	-0-	260	1	5729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8814	-0-	-156	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8652	-0-	-307	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7099	-0-	-2139	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8033	-0-	-311	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	7130	-0-	-3160	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8336	-0-	-2297	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8145	-0-	-885	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9331	X	6584	-0-	-2747	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7739	-0-	-600	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7364	-0-	-252	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	14274	-0-	-696	-0-	14274	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13111	-0-	-2358	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	12309	-0-	-2661	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	12831	-0-	-1956	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	14187	-0-	-569	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
02	13328	X	12689	-0-	-639	-0-	12689	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	2877	-0-	-2013	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3922	-0-	-642	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9077	-0-	-1033	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8993	-0-	-1454	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8822	-0-	-1288	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8249	-0-	-1144	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8205	-0-	-279	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9710	-0-	-799	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10546	-0-	-56	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9242	-0-	-194	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5116	-0-	-2564	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6229	-0-	-1707	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5244	-0-	-2436	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5102	-0-	-1222	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	126	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	216	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	228	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	2	N	-0-					-0-
*02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	118	1	9353	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1748	-0-	-1192	-0-	203	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	711	-0-	-2017	-0-	109	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	4	1	925	2	N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	183	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	121	-0-	-1677	-0-	121	1			N	-0-					-0-
*02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	239	1	1863	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	364	1	10044	2	N	-0-					-0-
10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	59	1	11252	2	N	-0-					-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	141	1	7680	2	N	-0-					-0-
12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	124	1	9913	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	6656	-0-	-3264	-0-	238	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5223	-0-	-3737	-0-	238	1	4985	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	233	1	10214	2	N	-0-					-0-
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	258	1	13554	2	N	-0-					-0-
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	230	1	11570	2	N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	234	1	12764	2	N	-0-					-0-
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	218	1	11195	2	N	-0-					-0-
*02	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	130	1	11167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4357	-0-	-773	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	3583	-0-	-1718	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3495	-0-	-873	-0-	3495	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4121	-0-	-1369	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4679	-0-	-811	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
*02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	5331	-0-	-3219	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	3123	-0-	-5712	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	7831	-0-	-911	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
*02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	8010	-0-	-2654	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
11	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	10036	-0-	-3015	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	9959	-0-	-3092	-0-	9959	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	8917	-0-	-2871	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	302	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6957	-0-	3857	3857	335	1	6622	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4271	-0-	1171	5028	444	1	3827	2	N	-0-			-0-
*02	8951	X	3923	-0-	-5028	-0-	359	1	3564	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	9052	-0-	-248	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	7721	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6072	-0-	-256	-0-	6072	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3046	-0-	-1124	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	9	-0-	-2661	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	610	-0-	-1622	-0-	199	1	411	2	N	-0-					-0-
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	204	1	1858	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4165	-0-	1365	1365	203	1	3962	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11086	-0-	-2174	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12904	-0-	-798	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11930	-0-	-1772	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	8501	-0-	-3875	-0-	10	1	8491	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	8	1	7756	2	N	-0-					-0-
11	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	8	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7456	-0-	-418	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6009	-0-	-1103	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	1617	-0-	-2763	-0-	65	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	1906	-0-	-2620	-0-	69	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1982	-0-	-748	-0-	28	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3770	2	N	-0-					-0-
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	43	1	3425	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7351	-0-	-689	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6866	-0-	-634	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6297	-0-	-1453	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6460	-0-	-1879	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6134	-0-	-1398	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

09	12630	X	11526	-0-	-1104	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11463	-0-	-1588	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11292	-0-	-1278	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10100	-0-	-652	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

09	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5170	-0-	-1402	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4557	-0-	-1379	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

09	8070	X	7178	-0-	-892	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

09	T. A.		351	-0-	351	351	333	2	18	9	Y	16					73
10	T. A.		4341	-0-	4341	4692	4301	2	40	9	Y	36					109
11	T. A.		4729	-0-	4729	9421	4725	2	4	9	Y	4	84	1			29
12	14410	X	4989	-0-	-9421	-0-	4926	2	63	9	Y	57	6	1			80
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4682	2	42	9	Y	38	90	1			28
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4138	2	63	9	Y	57					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					50
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	3			N	-0-					50
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					50
12	8711	X	8272	-0-	-439	-0-	8268	3	4	9	N	4	10	1			44
01	8959	X	8694	-0-	-265	-0-	8694	3			N	-0-					44
02	8092	X	7448	-0-	-644	-0-	7448	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					69
10	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					69
11	4830	X	4798	-0-	-32	-0-	4709	3	89	9	N	81					150
12	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	4573	3	2	9	N	2	7	1			145
01	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	4565	3	102	9	N	93	186	1			52
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-	4318	3			N	-0-					52

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	944	1	1486	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	527	1	2076	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	472	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3919	-0-	819	819	504	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2909	-0-	-191	628	523	1	2386	2	N	-0-					-0-
*02	4429	X	3801	-0-	-628	-0-	524	1	3277	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4710	-0-	-1056	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5356	-0-	-38	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4349	-0-	-719	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5209	-0-	-61	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4629	-0-	-131	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6507	-0-	-1773	-0-	272	1	6235	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6857	-0-	-1699	-0-	248	1	6609	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6264	-0-	-1656	-0-	183	1	6081	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6841	-0-	-1343	-0-	198	1	6643	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	195	1	6466	2	N	-0-			-0-
*02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	157	1	6173	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	5990	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4300	-0-	-722	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	4485	-0-	-51	-0-	4485	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	395	1	4820	2	N	-0-			-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	292	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	89	-0-	-5221	-0-	89	1			N	-0-			-0-
12	5487	X	161	-0-	-5326	-0-	161	1			N	-0-			-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-			-0-
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-			-0-
11	16620	X	14499	-0-	-2121	-0-	14499	2			N	-0-			-0-
12	17236	X	16535	-0-	-701	-0-	16535	2			N	-0-			-0-
01	17236	X	14212	-0-	-3024	-0-	14212	2			N	-0-			-0-
02	15568	X	12821	-0-	-2747	-0-	12821	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	12489	-0-	-171	-0-	12489	2			N	-0-			-0-
10	12741	X	4338	-0-	-8403	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	7885	-0-	-4715	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	8783	-0-	-4237	-0-	8783	2			N	-0-			-0-
01	13020	X	8530	-0-	-4490	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	8089	-0-	-3559	-0-	8089	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-			-0-
10	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-			-0-
11	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-			-0-
12	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	12622	-0-	-956	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
*02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	8028	-0-	-12	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	6416	-0-	-1706	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	5385	-0-	-2715	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	4638	-0-	-3732	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7186	-0-	-318	-0-	7186	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8073	-0-	-452	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7778	-0-	-472	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8741	-0-	-125	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
*02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10581	-0-	-362	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9229	-0-	-655	-0-	9229	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	10623	-0-	-837	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7853	-0-	-3121	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9553	-0-	-1421	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6085	-0-	-3827	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8134	-0-	-836	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7529	-0-	-1441	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5779	-0-	-1837	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10570	-0-	-404	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9088	-0-	-824	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7381	-0-	-329	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7381	-0-	-834	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6451	-0-	-969	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7732	-0-	-68	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6583	-0-	-669	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	138	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	4656	-0-	-4024	-0-	213	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	4734	-0-	-3666	-0-	187	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	231	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	2485	-0-	-4583	-0-	248	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	2575	-0-	-3809	-0-	153	1	2422	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2672	-0-	-2098	-0-	313	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	192	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	171	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	287	1	3477	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	2044	-0-	-2885	-0-	296	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2570	-0-	-1882	-0-	202	1	2368	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3866	-0-	-724	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3747	-0-	-229	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	221	1	3133	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	214	1	2883	2	N	-0-			-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	170	1	4051	2	N	-0-			-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	218	1	2797	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	2809	-0-	-1139	-0-	185	1	2624	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	3305	-0-	-2575	-0-	274	1	3031	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	298	1	5974	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	253	1	5851	2	N	-0-			-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	262	1	6344	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	287	1	5777	2	N	-0-			-0-
*02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	4914	-0-	-5196	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5599	-0-	-533	-0-	5599	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	312	1	2873	2	N	-0-			-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	260	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-			-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	218	1	4096	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	233	1	3065	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	190	1	3235	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4161	-0-	-1016	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3404	-0-	-348	-0-	3404	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			1
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			1
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	426	2	1	9	N	1					2
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1	1	1			2
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1					10
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	4	1			7
11	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2794	2	3	9	N	3	7	1			3
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4					7
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	2	4	9	N	4	3	1			8
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4718	2	7	9	N	6	8	1			6

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9791	-0-	-649	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9120	-0-	-900	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9230	-0-	-907	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8565	-0-	-563	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	716	1	4209	2	Y	29					71
							32	9									
10	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	641	1	3807	2	Y	25					96
							28	9									
11	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	657	1	3811	2	Y	40	88	1			48
							44	9									
12	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	674	1	3798	2	Y	25					73
							28	9									
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	691	1	4020	2	Y	41					114
							45	9									
02	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	664	1	3766	2	Y	30	99	1			45
							33	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	351	1	1620	2	N	-0-					226
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	362	1	1780	2	N	-0-					226
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	2	N	-0-					226
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	362	1	1694	2	N	-0-					226
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					226
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	327	1	1459	2	N	-0-					226

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	57	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	60	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	54	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	48	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	28	1	1453	2	N	-0-					-0-
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8854	-0-	-746	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8004	-0-	-1854	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9287	-0-	-199	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8229	-0-	-31	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8451	-0-	-2337	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8272	-0-	-2516	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7430	-0-	-2314	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	2354	-0-	-3196	-0-	263	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1	-0-	-5549	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	5735	X	3869	-0-	-1866	-0-	267	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1100	-0-	-1084	-0-	191	1	909	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	81	1			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6596	-0-	-264	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	114	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	115	1	7445	2	N	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	110	1	7259	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	135	1	7930	2	N	-0-					-0-
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	156	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5384	-0-	-748	-0-	177	1	5207	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	792	-0-	-1818	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1664	-0-	-1108	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	752	1	10158	2	N	-0-					-0-
10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	743	1	13325	2	N	-0-					-0-
11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	713	1	11710	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	753	1	13321	2	N	-0-					-0-
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	664	1	10938	2	N	-0-					-0-
*02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	576	1	9431	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	146	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8220	-0-	-987	-0-	153	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	133	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7938	-0-	-1269	-0-	151	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	114	1	7603	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7084	-0-	-336	-0-	116	1	6968	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4936	-0-	-1064	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4014	-0-	-1026	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6944	-0-	-1054	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6856	-0-	-460	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6043	-0-	-453	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3951	-0-	-445	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
*02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7527	-0-	-633	-0-	351	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	362	1	7306	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7360	-0-	-650	-0-	351	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	362	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	362	1	6830	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6283	-0-	-745	-0-	327	1	5956	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3557	-0-	-531	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7027	-0-	-2093	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7721	-0-	-1579	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7498	-0-	-1142	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6974	-0-	-1768	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6502	-0-	-1589	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
*02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	351	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	362	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	351	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	362	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-					-0-
*02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	327	1	3086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	1577	-0-	-3913	-0-	12	1	1565	2	N	-0-			172
10	5363	X	2964	-0-	-2399	-0-	330	1	2631	2	N	3			175
							3	9							
11	5190	X	2850	-0-	-2340	-0-	319	1	2519	2	N	11			186
							12	9							
12	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	336	1	3451	2	N	-0-			186
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3483	2	N	3			189
							3	9							
*02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4107	2	N	14			203
							15	9							

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
11	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4767	-0-	-161	-0-	4767	2			N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5227	-0-	-1403	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5263	-0-	-767	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	276	1	5805	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	265	1	5203	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5296	-0-	-134	-0-	256	1	5040	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	260	1	4652	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4497	-0-	-1331	-0-	255	1	4242	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	184	1	4503	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	400	-0-	-4820	-0-	160	1	240	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	290	1	3891	2	N	-0-			-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	263	1	4903	2	N	-0-			-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	236	1	4822	2	N	-0-			-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	213	1	4885	2	N	-0-			-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	175	1	4674	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	319	1	2108	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4471	-0-	1671	1671	221	1	4250	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	426	1	754	3	Y	16					35
							18	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	411	1	2899	3	Y	-0-					35
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	363	1	2823	3	Y	-0-					35
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	472	1	8270	3	Y	36					71
							40	9									
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	378	1	6994	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	486	1	5276	3	Y	-0-					12

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	27	1	4002	2	Y	-0-					45
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	21	1	4106	2	Y	-0-					45
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	33	1	4820	2	Y	-0-					45
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	31	1	5162	2	Y	-0-					45
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	6	1	4869	2	Y	26					71
							29	9									
02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	43	1	4054	2	Y	-0-					71

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8928	-0-	8928	8928	8928	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

09	6480	X	5972	-0-	-508	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*01	6169	X	2700	-0-	-3469	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	5250	-0-	-1198	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5641	-0-	-599	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	5039	-0-	-2308	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	4764	-0-	-2583	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	5073	-0-	-1563	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

09	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8985	-0-	-377	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	8887	-0-	-1033	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
01	9920	X	8621	-0-	-1299	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7662	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

09	7650	X	6170	-0-	-1480	-0-	109	1	6061	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	129	1	7510	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6403	-0-	-1157	-0-	146	1	6257	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	163	1	6550	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6674	-0-	-952	-0-	116	1	6558	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6485	-0-	-403	-0-	104	1	6381	2	N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

09	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	6274	-0-	-329	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6059	-0-	-271	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	5481	-0-	-343	-0-	5481	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3683	2	50	9	N	45					85
10	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3678	2	37	9	N	34					119
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3641	2	42	9	N	38					157
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3834	2	48	9	N	44					201
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3721	2	48	9	N	44	189	1			56
02	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3324	2	45	9	N	41					97

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

09	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	12871	-0-	-1619	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11553	-0-	-3420	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	11210	-0-	-3763	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	10188	-0-	-3336	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

09	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	293	1	6471	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	207	1	7030	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5495	-0-	-1945	-0-	211	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	205	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	216	1	9738	2	N	-0-					-0-
*02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

09	10410	X	9832	-0-	-578	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9622	-0-	-698	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9896	-0-	-768	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10020	-0-	-644	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8710	-0-	-474	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

09	14610	X	76	-0-	-14534	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	15531	X	3961	-0-	-11570	-0-	286	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	9599	-0-	-5431	-0-	150	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	13472	-0-	-2059	-0-	26	1	13446	2	N	-0-					-0-
01	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	42	1	12691	2	N	-0-					-0-
*02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7226	-0-	-934	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	2225	-0-	-5897	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	4523	-0-	-2813	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	100	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4928	2	N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	121	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	149	1	5450	2	N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	211	1	3013	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

09	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	171	1	2408	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	196	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	126	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	155	1	3948	2	N	-0-					-0-
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	156	1	3369	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

09	14B2 EXT		244	-0-	244	244	241	1	3	9	N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		157	-0-	157	401	153	1	4	9	N	4	4	8			-0-
11	498	X	97	-0-	-401	-0-	96	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

09	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

09	3930	X	1570	-0-	-2360	-0-	218	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	332	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	445	-0-	-1167	-0-	121	1	324	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	998	-0-	-458	-0-	190	1	808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8052	-0-	-1278	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7425	-0-	-1003	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	263	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	272	1	4050	2	N	-0-					-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	272	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	272	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3966	-0-	-66	-0-	245	1	3721	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					32
10	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					32
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4408	2			N	-0-					32
12	5735	X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-					32
01	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					32
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	4728	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	616	-0-	-5553	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3035	-0-	-2935	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2482	-0-	-3315	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	2196	-0-	-3601	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					33
10	9176	X	9078	-0-	-98	-0-	9078	2			N	-0-					33
11	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	8338	2			N	-0-					33
12	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	8671	2			N	-0-					33
01	9176	X	8830	-0-	-346	-0-	8830	2			N	-0-					33
02	8288	X	7982	-0-	-306	-0-	7982	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8394	-0-	-666	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8675	-0-	-745	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9024	-0-	-710	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8687	-0-	-1047	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8075	-0-	-437	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	14	-0-	-11386	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	846	-0-	-10934	-0-	107	1	739	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6775	-0-	-4625	-0-	301	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	3944	-0-	-6348	-0-	260	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	111	1	7763	2	N	-0-					-0-
*02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	18	1	9002	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	4206	-0-	-3444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5935	-0-	-1970	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3461	-0-	-4382	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5970	-0-	-1226	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8696	2	2	9	N	2					2
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	N	3	2	1			3
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7	6	1			4
12	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5681	2	8	9	N	7					11
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6983	2	6	9	N	5	5	1			11
02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	5147	2	9	9	N	8	11	1			8

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	36	1	4248	2	Y	-0-					42
10	4371	X	3825	-0-	-546	-0-	28	1	3797	2	Y	-0-					42
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					42
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	55	1	4712	2	Y	-0-					42
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	97	1	4346	2	Y	27					69
							30	9									
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	70	1	2572	2	Y	-0-					69

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	2515	-0-	-4175	-0-	62	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	1099	-0-	-6155	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6658	-0-	-452	-0-	126	1	6532	2	N	-0-					-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	153	1	8981	2	N	-0-					-0-
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	147	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5982	-0-	-234	-0-	110	1	5872	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	237	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	6246	2	N	-0-					-0-
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5169	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8724	-0-	-726	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8654	-0-	-1111	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
*02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					4
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	4	1			1
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1760	2	3	9	N	3					4
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	N	1	2	1			3
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5260	2	1	9	N	1					9
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	4374	2	1	9	N	1	4	1			6
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	N	6	8	1			4
12	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4891	2	4	9	N	4					8
01	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	4766	2	4	9	N	4	4	1			8
02	5208	X	3725	-0-	-1483	-0-	3718	2	7	9	N	6	8	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					168
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					168
11	6210	X	6045	-0-	-165	-0-	5946	2	99	9	N	90	184	1			74
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6638	2	10	9	N	9	22	1			61
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6639	2	144	9	N	131					192
*02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5962	2	28	9	N	25					217

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

09	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9053	-0-	-681	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8361	-0-	-1299	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8499	-0-	-1483	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6585	-0-	-2235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3636	-0-	-456	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3481	-0-	-187	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					16
10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	9806	2	3	9	N	3	7	1			12
11	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9197	2	11	9	N	10	15	1			7
12	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9416	2	11	9	N	10					17
01	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	9529	2	7	9	N	6	7	1			16
02	9072	X	8826	-0-	-246	-0-	8813	2	13	9	N	12	16	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6096	-0-	-1524	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	1100	-0-	-6774	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4992	-0-	-2628	-0-	66	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6355	-0-	-1116	-0-	33	1	6322	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	4	1	6734	2	N	-0-					-0-
*02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	4	1	6578	2	N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	398	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	425	1	10116	2	N	-0-					-0-
11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	452	1	7488	2	N	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	433	1	6845	2	N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	354	1	6402	2	N	-0-					-0-
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	377	1	4257	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3793	-0-	-1007	-0-	250	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	687	-0-	-1359	-0-	218	1	469	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1185	-0-	-1155	-0-	179	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	109	1	924	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	249	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	132	1	2320	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8130	-0-	-1080	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8298	-0-	-672	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9157	-0-	-670	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8478	-0-	-1008	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7868	-0-	-700	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	569	-0-	-3301	-0-	350	1	219	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	301	-0-	-3388	-0-	92	1	209	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-			-0-
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	6232	-0-	-2262	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
01	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	5873	-0-	-1799	-0-	5873	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	23429	-0-	-931	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	23810	-0-	-711	-0-	23810	2			N	-0-			-0-
11	23820	X	22586	-0-	-1234	-0-	22586	2			N	-0-			-0-
12	24614	X	23072	-0-	-1542	-0-	23072	2			N	-0-			-0-
01	24614	X	22669	-0-	-1945	-0-	22669	2			N	-0-			-0-
02	21868	X	20619	-0-	-1249	-0-	20619	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5647	-0-	-1283	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5966	-0-	-1195	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	4764	-0-	-612	-0-	4764	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	754	-0-	-2656	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	2887	-0-	-1267	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	1401	-0-	-2351	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	6882	-0-	-1705	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	7084	-0-	-139	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6009	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	5572	-0-	-896	-0-	5572	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	349	1	3534	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	437	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4232	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	347	1	3532	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	387	1	3788	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3993	-0-	-291	-0-	346	1	3647	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3645	-0-	-1470	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2670	-0-	-2280	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2992	-0-	-1684	-0-	2972	3	20	9	N	18	18	8			-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

09	8640	X	7429	-0-	-1211	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9227	-0-	-104	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8328	-0-	-100	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	233	1	2732	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	194	1	862	2	N	-0-					-0-
*02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	164	1	1744	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

09	2220	X	439	-0-	-1781	-0-	439	1			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	415	1	1454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	1			N	-0-					-0-
01	1860	N	390	-0-	-1470	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4975	-0-	-3612	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8023	-0-	-564	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7254	-0-	-502	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

09	10140	X	5915	-0-	-4225	-0-	236	1	5679	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	7352	-0-	-3126	-0-	237	1	7115	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	6726	-0-	-3414	-0-	265	1	6461	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	291	1	6645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	2227	-0-	-5120	-0-	289	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	4517	-0-	-2119	-0-	278	1	4239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
*02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5360	2	13	9	Y	12					34
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5378	2	17	9	Y	15	15	1			34
11	5430	X	5002	-0-	-428	-0-	4983	2	19	9	Y	17	14	1			37
12	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5022	2	42	9	Y	38	30	1			45
01	5611	X	4675	-0-	-936	-0-	4649	2	26	9	Y	24	52	1			17
*02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5503	2	61	9	Y	55	37	1			35

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6535	-0-	-1565	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6259	-0-	-209	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	8576	-0-	-1804	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9144	-0-	-404	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8905	-0-	-240	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7899	-0-	-361	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	1909	-0-	-1841	-0-	308	1	1601	3	N	-0-					60
10	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	432	1	1726	3	N	-0-					60
11	3750	X	336	-0-	-3414	-0-	336	1			N	-0-					60
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	440	1			N	-0-					60
01	3875	X	2035	-0-	-1840	-0-	444	1	1591	3	N	-0-					60
02	3500	X	1267	-0-	-2233	-0-	363	1	904	3	N	-0-					60

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					17
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	400	1	2334	3	Y	-0-					17
11	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	305	1	916	3	Y	-0-					17
12	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	254	1	802	3	Y	-0-					17
01	3844	X	294	-0-	-3550	-0-	294	1			Y	-0-					17
02	3472	X	327	-0-	-3145	-0-	327	1			Y	-0-					17

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	234	1	11307	2	N	-0-					-0-
10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	241	1	13308	2	N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	199	1	11463	2	N	-0-					-0-
12	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	217	1	12935	2	N	-0-					-0-
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	194	1	12163	2	N	-0-					-0-
*02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	132	1	10538	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5645	-0-	-1195	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6223	-0-	-39	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4915	-0-	-1378	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4589	-0-	-1039	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2556	-0-	-444	9	2556	2			N	-0-			1	1	3
10	2119	N	2110	-0-	-9	-0-	2110	2			N	-0-			1	1	2
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2108	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1871	2	2	9	N	2					3
01	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1860	2	1	9	N	1	1	1			3
02	2380	X	1673	-0-	-707	-0-	1670	2	3	9	N	3	3	1			3

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5654	-0-	-1726	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6384	-0-	-1026	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5642	-0-	-2015	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5802	-0-	-162	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2647	-0-	-1329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	6706	-0-	-1874	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2478	-0-	-6388	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5013	-0-	-3567	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	645	-0-	-6981	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4655	-0-	-2971	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3891	-0-	-57	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1816	2	1	9	N	1					3
10	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1716	2			N	-0-	1	1			2
11	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	N	1	2	1			1
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	N	4					5
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	N	1	2	1			4
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11265	-0-	-345	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11312	-0-	-685	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10617	-0-	-993	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11065	-0-	-746	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10776	-0-	-1004	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9903	-0-	-625	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	364	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	253	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	275	1	3704	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	301	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	296	1	4382	2	N	-0-					-0-
*02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			Y	-0-					56
10	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	4916	2			Y	-0-					56
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					56
12	11842	X	4326	-0-	-7516	-0-	4326	2			Y	-0-					56
01	11842	X	5221	-0-	-6621	-0-	5221	2			Y	-0-					56
02	10696	X	4726	-0-	-5970	-0-	4726	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					3
10	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	799	2			N	-0-	1	1			2
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	350	2	1	9	N	1					1
01	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	2			N	-0-					1
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	273	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	312	1	7306	2	N	-0-					-0-
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	276	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	7016	-0-	-52	-0-	299	1	6717	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	321	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6739	-0-	-149	-0-	298	1	6441	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5					16
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2970	2	9	9	Y	8	7	1			17
11	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2865	2	10	9	Y	9	7	1			19
12	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2965	2	21	9	Y	19	16	1			22
01	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	2770	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	2688	X	2514	-0-	-174	-0-	2495	2	19	9	Y	17	14	1			11

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	847	-0-	-3203	-0-	302	1	545	2	N	-0-					-0-
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	275	1	6961	2	N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	343	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	316	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	278	1	5603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

09	14700	X	13905	-0-	-795	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14630	-0-	-560	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14340	-0-	-571	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14284	-0-	-348	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12749	-0-	-467	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

09	9390	X	6636	-0-	-2754	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8345	-0-	-2970	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8015	-0-	-2935	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	1	1	9281	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	8932	-0-	-2383	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5150	-0-	-2382	-0-	77	1	5073	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	183	1	5952	2	Y	-0-					61
10	7719	X	6931	-0-	-788	-0-	222	1	6709	2	Y	-0-					61
11	6240	X	5049	-0-	-1191	-0-	291	1	4751	2	Y	6					67
							7	9									
12	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	192	1	4708	2	Y	6					73
							7	9									
01	6944	X	3925	-0-	-3019	-0-	217	1	3708	2	Y	-0-					73
02	6272	X	3770	-0-	-2502	-0-	144	1	3626	2	Y	-0-					73

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4622	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4022	-0-	922	2444	4022	2			N	-0-					-0-
*02	6222	X	3778	-0-	-2444	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

09	8190	X	7586	-0-	-604	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7187	-0-	-656	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6478	-0-	-606	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2159	-0-	-2251	-0-	215	1	1944	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1142	-0-	-3136	-0-	291	1	851	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	322	-0-	-3278	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	235	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	200	1	2852	2	N	-0-					-0-
*02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2375	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	6942	-0-	-3258	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7875	-0-	-929	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7450	-0-	-1230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7735	-0-	-263	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6552	-0-	-644	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
*02	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	2	Y	-0-					63
10	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	139	1	5343	2	Y	-0-					63
11	5790	X	5163	-0-	-627	-0-	116	1	5047	2	Y	-0-					63
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	108	1	8544	2	Y	-0-					63
01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	120	1	11413	2	Y	-0-					63
*02	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	132	1	10406	2	Y	3					66
							3	9									

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10143	-0-	-507	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10979	-0-	-150	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10245	-0-	-525	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10354	-0-	-775	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9845	-0-	-1129	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8947	-0-	-965	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					42
10	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			Y	-0-					42
11	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					42
12	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4602	2	86	9	Y	78	55	1			65
01	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			Y	-0-					65
02	4368	X	4061	-0-	-307	-0-	4061	2			Y	-0-					65

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	322	1	3036	3	Y	16					35
							18	9									
10	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	461	1	2169	3	Y	-0-					35
11	3870	X	298	-0-	-3572	-0-	298	1			Y	-0-					35
12	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	398	1	3128	3	Y	36					71
							40	9									
01	5115	X	1129	-0-	-3986	-0-	363	1	764	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
02	4620	X	2516	-0-	-2104	-0-	382	1	2134	3	Y	-0-					12

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6049	-0-	-1949	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6481	-0-	-1109	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7268	-0-	-296	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	290	1	3440	2	N	6	141	1			18
							7	9									
10	3906	X	2348	-0-	-1558	-0-	319	1	2029	2	N	-0-					18
11	4380	X	2108	-0-	-2272	-0-	259	1	1849	2	N	-0-					18
12	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	247	1	2759	2	N	-0-					18
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	300	1	4226	2	N	-0-					18
*02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	282	1	4655	2	N	-0-					18

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	3077	-0-	-4273	-0-	129	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	237	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3422	-0-	-3388	-0-	310	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1783	-0-	-5254	-0-	256	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	546	-0-	-2988	-0-	71	1	475	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	70	-0-	-3122	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2627	-0-	-1723	-0-	2627	2			N	-0-					116
10	4123	X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			N	-0-					116
11	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	2196	2			N	-0-					116
12	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	2			N	-0-					116
01	3410	X	1612	-0-	-1798	-0-	1612	2			N	-0-					116
*02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4524	-0-	-516	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	281	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	288	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4867	-0-	2067	2067	230	1	4637	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7679	-0-	-91	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7867	-0-	-193	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7081	-0-	-367	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12468	-0-	-1302	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9998	-0-	-4634	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	4129	-0-	-10503	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11132	-0-	-2084	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	4703	-0-	-2857	-0-	107	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3408	-0-	-4404	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	3174	-0-	-3246	-0-	176	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4382	-0-	-2252	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	99	1	4791	2	N	-0-					-0-
*02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	41	1	5687	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7515	-0-	-345	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6808	-0-	-1252	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6095	-0-	-1965	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5028	-0-	-600	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	37	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	45	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9170	-0-	-760	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8021	-0-	-2240	-0-	34	1	7987	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7442	-0-	-2819	-0-	28	1	7414	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7003	-0-	-1565	-0-	33	1	6970	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	473	1	2783	2	N	11					157
							12	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	519	1	3083	2	N	12					169
							13	9									
11	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	472	1	2735	2	N	8					177
							9	9									
12	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	494	1	2781	2	N	17					194
							19	9									
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	476	1	2769	2	N	16					210
							18	9									
02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	454	1	2578	2	N	17					227
							19	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	734	1	4318	2	N	13	2	8			72
							14	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	811	1	4815	2	N	9					81
							10	9									
11	4860	X	4845	-0-	-15	-0-	710	1	4117	2	N	16					97
							18	9									
12	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	757	1	4260	2	N	20					117
							22	9									
01	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	717	1	4166	2	N	17					134
							19	9									
02	4760	X	4416	-0-	-344	-0-	659	1	3739	2	N	16					150
							18	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5589	-0-	-1701	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5669	-0-	-1621	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5927	-0-	-707	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	4260	-0-	-3540	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4695	-0-	-2085	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5177	-0-	-1116	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4794	-0-	-890	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	332	1	3656	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	282	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	255	1	4476	2	N	-0-					-0-
*02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	178	1	4014	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10641	-0-	-767	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10423	-0-	-617	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10601	-0-	-1706	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10228	-0-	-2079	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9379	-0-	-1737	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13110	-0-	-251	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
*02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5226	-0-	-178	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5105	-0-	-289	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4051	-0-	-821	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10548	-0-	-1272	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9577	-0-	-2123	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9930	-0-	-1478	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9625	-0-	-1783	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8910	-0-	-946	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	172	1	7276	2	N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	147	1	9689	2	N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	142	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	129	1	9404	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8334	-0-	-1493	-0-	136	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8369	-0-	-507	-0-	97	1	8272	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	4495	X	24	-0-	-4471	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2607	-0-	-2193	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1694	-0-	-2739	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	122	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	191	1	3610	2	N	-0-					-0-
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	183	1	3205	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

09	6390	X	6003	-0-	-387	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4987	-0-	-1213	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4883	-0-	-717	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

09	11190	X	10742	-0-	-448	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10505	-0-	-445	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10376	-0-	-722	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9499	-0-	-525	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5192	-0-	-296	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5412	-0-	-912	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4227	-0-	-2252	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	361	1	258	2	N	-0-					-0-
10	899	N	473	-0-	-426	-0-	192	1	281	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	1866	-0-	-2094	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10534	2	3	9	N	3					20
10	11160	X	10644	-0-	-516	-0-	10641	2	3	9	N	3	9	1			14
11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	10080	2	12	9	N	11	17	1			8
12	11005	X	10415	-0-	-590	-0-	10402	2	13	9	N	12					20
01	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10289	2	7	9	N	6	8	1			18
02	9828	X	8967	-0-	-861	-0-	8953	2	14	9	N	13	18	1			13

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	161	-0-	-1399	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8247	-0-	-813	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8061	-0-	-999	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8429	-0-	-871	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7055	-0-	-785	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7732	-0-	-824	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6874	-0-	-1620	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7094	-0-	-1245	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6793	-0-	-739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4679	-0-	-333	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-			-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
*02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	10080	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	10140	-0-	-1051	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	9053	-0-	-355	-0-	9053	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	707	1	2872	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	691	1	3125	2	N	-0-			-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	458	1	4174	2	N	-0-			-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	363	1	3945	2	N	-0-			-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	369	1	4068	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	339	1	3551	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-			61
10	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	9516	2			Y	-0-			61
11	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			Y	-0-			61
12	9579	X	9369	-0-	-210	-0-	9369	2			Y	-0-			61
01	9579	X	9277	-0-	-302	-0-	9277	2			Y	-0-			61
02	8652	X	7801	-0-	-851	-0-	7801	2			Y	-0-			61

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	487	1	99	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2870	-0-	-1067	-0-	312	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	359	1	6571	2	N	-0-			-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	272	1	8124	2	N	-0-			-0-
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	196	1	5649	2	N	-0-			-0-
*02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	97	1	5233	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	122	1	4743	2	N	3	38	1			85
							3	9									
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	4497	2	N	-0-					85
11	4770	X	4400	-0-	-370	-0-	238	1	4105	2	N	52					137
							57	9									
12	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	242	1	936	2	N	4	103	1			38
							4	9									
01	4929	X	199	-0-	-4730	-0-	199	1			N	-0-					38
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					38

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6855	-0-	-523	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6144	-0-	-520	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3792	-0-	-1488	-0-	220	1	3572	2	N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5865	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	347	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	310	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5812	-0-	-264	-0-	211	1	5601	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3415	-0-	-2073	-0-	225	1	3190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8103	-0-	-1137	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8298	-0-	-342	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7366	-0-	-922	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2431	-0-	-817	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9726	-0-	-744	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9207	-0-	-1023	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10048	-0-	-213	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9843	-0-	-418	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8964	-0-	-108	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6126	-0-	-924	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6271	-0-	-456	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5609	-0-	-963	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5216	-0-	-692	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6647	-0-	-733	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6720	-0-	-906	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6883	-0-	-743	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6410	-0-	-338	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7970	-0-	-214	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7308	-0-	-140	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

09	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7061	-0-	-1216	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6349	-0-	-175	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7173	-0-	-825	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6462	-0-	-762	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	3707	-0-	-4783	-0-	445	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8511	-0-	-2525	-0-	368	1	8143	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7502	-0-	-3178	-0-	330	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	8715	-0-	-2321	-0-	320	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	328	1	8243	2	N	-0-					-0-
*02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	291	1	7494	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7209	-0-	-1191	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8167	-0-	-513	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7318	-0-	-270	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	102	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	107	1	6017	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5757	-0-	-813	-0-	85	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	102	1	6254	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	72	1	6250	2	N	-0-					-0-
*02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9781	-0-	-1769	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10399	-0-	-668	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10117	-0-	-950	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3178	-0-	-1022	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	11980	-0-	-50	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12016	-0-	-539	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12317	-0-	-238	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11362	-0-	-1007	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10327	-0-	-1069	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	105	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5441	-0-	-759	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	151	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	117	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	110	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5868	-0-	-68	-0-	94	1	5774	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	341	1	1555	2	N	-0-					60
10	2449	X	619	-0-	-1830	-0-	109	1	497	2	N	12					72
							13	9									
11	2370	X	34	-0-	-2336	-0-	34	1			N	-0-					72
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					72
01	620	N	19	-0-	-601	-0-	19	1			N	-0-					72
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	22	1	3	9	N	3	3	8			72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	19262	-0-	-478	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19238	-0-	-1160	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	17457	-0-	-2283	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
12	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19136	-0-	-1262	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15652	-0-	-2324	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5272	-0-	-1196	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5672	-0-	-688	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4992	-0-	-867	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5010	-0-	-282	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6844	-0-	-1929	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5562	-0-	-2928	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7784	-0-	-989	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6433	-0-	-1239	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					28
10	9734	X	7588	-0-	-2146	-0-	7588	2			N	-0-					28
11	9180	X	3416	-0-	-5764	-0-	3416	2			N	-0-					28
12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					28
01	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					28
02	8092	X	6275	-0-	-1817	-0-	6176	2	99	9	N	90	1	8			117

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	197	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1496	-0-	-1604	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	240	-0-	-2760	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	5053	X	40	-0-	-5013	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	149	-0-	-4415	-0-	149	1			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	1418	-0-	-5402	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6035	-0-	-1932	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7052	-0-	-658	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6992	-0-	-944	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6757	-0-	-411	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10646	-0-	-724	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10257	-0-	-1213	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9686	-0-	-1414	-0-	9685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11470	X	10369	-0-	-1101	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8659	-0-	-1281	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5					14
10	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2479	3	8	9	Y	7	6	1			15
11	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	2303	3	9	9	Y	8	6	1			17
12	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2283	3	19	9	Y	17	14	1			20
01	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2217	3	11	9	Y	10	22	1			8
02	2240	X	2226	-0-	-14	-0-	2201	3	25	9	Y	23	16	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	233	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	263	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	201	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	212	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	170	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2392	-0-	-632	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6609	-0-	-25	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5701	-0-	-933	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5278	-0-	-658	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					17
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2906	2	9	9	Y	8	7	1			18
11	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2861	2	11	9	Y	10	7	1			21
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	18	1			28
01	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2727	2	12	9	Y	11	31	1			8
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2590	2	41	9	Y	37	21	1			24

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	328	-0-	-182	-0-	307	1	21	2	N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	1	22	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	6884	-0-	-2986	-0-	220	1	6664	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	226	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5423	-0-	-1147	-0-	245	1	5178	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5944	-0-	-1155	-0-	226	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	223	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	3292	-0-	-3120	-0-	213	1	3079	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3482	-0-	-214	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8519	-0-	-1	-0-	8518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6511	-0-	-2009	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6897	-0-	-1907	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6917	-0-	-1887	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6116	-0-	-1836	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					41
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			Y	-0-					41
11	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			Y	-0-					41
12	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	4323	2	76	9	Y	69	53	1			57
01	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2			Y	-0-					57
02	4060	X	3981	-0-	-79	-0-	3981	2			Y	-0-					57

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	5435	-0-	-4345	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8679	-0-	-1799	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8235	-0-	-1229	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8342	-0-	-598	-0-	8341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					28
10	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	4489	2	14	9	Y	13	12	1			29
11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4362	2	18	9	Y	16	12	1			33
12	4898	X	1935	-0-	-2963	-0-	1907	2	28	9	Y	25	23	1			35
01	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4414	2	25	9	Y	23	42	1			16
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4085	2	51	9	Y	46	33	1			29

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8734	-0-	-1526	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8657	-0-	-1728	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8105	-0-	-1945	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7388	-0-	-1633	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2335	-0-	-5813	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8690	-0-	-362	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8011	-0-	-165	-0-	8011	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					53
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12065	2	50	9	N	45	80	1			18
11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11692	2	54	9	N	49					67
12	12400	X	11529	-0-	-871	-0-	11529	2			N	-0-					67
01	12400	X	11593	-0-	-807	-0-	11543	2	50	9	N	45					112
02	11200	X	10350	-0-	-850	-0-	10329	2	21	9	N	19	69	1			62

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11035	-0-	11035	11035	11035	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14677	-0-	14677	25712	14677	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11141	-0-	11141	36853	11141	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2785	-0-	-2135	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5657	-0-	-1483	-0-	302	1	5355	2	N	-0-					-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	250	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	280	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5381	-0-	-478	-0-	364	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	253	1	6391	2	N	-0-					-0-
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	6001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	4	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11870	-0-	-189	-0-	5	1	11865	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5001	-0-	-6669	-0-	48	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	8384	-0-	-4574	-0-	13	1	8371	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10326	-0-	-2632	-0-	3	1	10323	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	6156	-0-	-5548	-0-	1	1	6155	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	2			N	-0-					264
10	9548	X	8600	-0-	-948	-0-	8600	2			N	-0-					264
11	9060	X	7686	-0-	-1374	-0-	7686	2			N	-0-					264
12	9362	X	9074	-0-	-288	-0-	9074	2			N	-0-					264
01	9300	X	2945	-0-	-6355	-0-	2945	2			N	-0-					264
02	8400	X	217	-0-	-8183	-0-	216	2	1	9	N	1	1	8			264

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	83	-0-	-4957	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	2389	-0-	-3749	-0-	8	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	3041	-0-	-2899	-0-	153	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	230	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5302	2	N	-0-					-0-
*02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	221	1	4464	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3198	-0-	-1338	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	273	-0-	-5028	-0-	273	1			N	-0-					-0-
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	338	1	4829	2	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	331	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	272	1	6890	2	N	-0-					-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	232	1	4858	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4017	-0-	-2133	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5352	-0-	-738	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5219	-0-	-919	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3911	-0-	-1073	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5257	-0-	-1098	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4472	-0-	-1678	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4996	-0-	-1359	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3970	-0-	-790	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	19906	-0-	-2894	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	18787	-0-	-4029	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
12	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
01	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
*02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10236	-0-	-984	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10217	-0-	-823	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10455	-0-	-519	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30451	X	7083	-0-	-23368	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	6913	-0-	-992	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
*02	6608	X	6395	-0-	-213	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	431	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	419	1	926	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	352	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	382	1	402	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3058	-0-	-692	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7098	-0-	-942	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7738	-0-	-1469	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7075	-0-	-1241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

09	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	37	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	40	1	6589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	26	1	9374	2	N	-0-					-0-
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	2	1	8859	2	N	-0-					-0-
*02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8992	-0-	-339	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7758	-0-	-1272	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5040	-0-	-3080	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

09	6900	X	6630	-0-	-270	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5818	-0-	-962	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5468	-0-	-1538	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4421	-0-	-1795	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

09	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8641	-0-	-969	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8250	-0-	-1329	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7179	-0-	-969	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2881	-0-	2881	2881	2881	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7549	-0-	7549	10430	7549	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6133	-0-	6133	16563	6133	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

09	20047 X	4671	-0-	-15376	-0-	4659	2	12	9	Y	11					29
10	5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5031	2	17	9	Y	15	13	1			31
11	5040 X	4839	-0-	-201	-0-	4819	2	20	9	Y	18	13	1			36
12	5208 X	5189	-0-	-19	-0-	5147	2	42	9	Y	38	30	1			44
01	5146 X	1774	-0-	-3372	-0-	1763	2	11	9	Y	10	47	1			7
02	4564 X	4560	-0-	-4	-0-	4506	2	54	9	Y	49	25	1			31

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

09	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

09	31035 X	7753	-0-	-23282	-0-	7753	2			Y	-0-					74
10	7812 X	7756	-0-	-56	-0-	7756	2			Y	-0-					74
11	7710 X	7517	-0-	-193	-0-	7517	2			Y	-0-					74
12	7998 X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			Y	-0-					74
01	7998 X	7701	-0-	-297	-0-	7701	2			Y	-0-					74
02	7224 X	6833	-0-	-391	-0-	6833	2			Y	-0-					74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5880 X	5368	-0-	-512	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	5481	-0-	-595	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5047	-0-	-564	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	4482	-0-	-530	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	323	1	11484	2	N	-0-					-0-
10	11966 X	11566	-0-	-400	-0-	316	1	11250	2	N	-0-					-0-
11	9600 X	9048	-0-	-552	-0-	345	1	8703	2	N	-0-					-0-
12	11966 X	8526	-0-	-3440	-0-	227	1	8299	2	N	-0-					-0-
01	11966 X	11211	-0-	-755	-0-	208	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	10808 X	10241	-0-	-567	-0-	181	1	10060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	9631	-0-	-3299	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9412	-0-	-849	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8883	-0-	-1688	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	9142	-0-	-2468	-0-	404	1	8738	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11348	-0-	-649	-0-	465	1	10883	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10720	-0-	-890	-0-	410	1	10310	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10763	-0-	-335	-0-	459	1	10304	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	11244	-0-	-102	-0-	509	1	10735	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9757	-0-	-491	-0-	431	1	9326	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10929	-0-	-291	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10276	-0-	-1454	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9896	-0-	-296	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	3948	-0-	-2292	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	335	-0-	-6055	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13230	-0-	-600	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12310	-0-	-1981	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11077	-0-	-1831	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	152	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	155	1	4845	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	155	1	4645	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	160	1	4715	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	130	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	109	1	4078	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8887	-0-	-878	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7971	-0-	-737	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9789	-0-	-255	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8563	-0-	-509	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	4796	-0-	-2674	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	161	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	138	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6378	2	N	-0-					-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	87	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	34	1	5070	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6587	-0-	-433	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5819	-0-	-341	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11472	-0-	-401	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10928	-0-	-759	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9254	-0-	-1302	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

09	16080	X	14390	-0-	-1690	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14456	-0-	-1695	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12593	-0-	-847	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	365	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	301	1	10841	2	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	260	1	9604	2	N	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	260	1	8372	2	N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	262	1	6849	2	N	-0-					-0-
*02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	260	1	6747	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7909	-0-	-131	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7194	-0-	-310	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8217	-0-	-1233	-0-	415	1	7802	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9196	-0-	-569	-0-	466	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	409	1	8648	2	N	-0-					-0-
12	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	382	1	11864	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10827	-0-	-457	-0-	328	1	10499	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6847	-0-	-1889	-0-	280	1	6567	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	305	1	368	2	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	392	1	553	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	1			N	-0-					-0-
12	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	1			N	-0-					-0-
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	1			N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	11003	-0-	-247	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10312	-0-	-1592	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10311	-0-	-1209	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11226	-0-	-678	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10141	-0-	-1236	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9643	-0-	-633	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7646	-0-	-1234	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9031	-0-	-59	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8782	-0-	-1293	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7658	-0-	-1442	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8833	-0-	-901	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7895	-0-	-1375	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9197	-0-	-382	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
*02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	191	1	4417	2	N	-0-					111
10	5363	X	4401	-0-	-962	-0-	198	1	4203	2	N	-0-					111
11	5190	X	4295	-0-	-895	-0-	180	1	4115	2	N	-0-					111
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					111
01	5022	X	2716	-0-	-2306	-0-	157	1	2559	2	N	-0-					111
02	4312	X	3625	-0-	-687	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	19960	-0-	-920	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19267	-0-	-1937	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18176	-0-	-2164	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18046	-0-	-2972	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	17680	-0-	-2935	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16974	-0-	-1646	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10844	-0-	-1036	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12105	-0-	-171	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11863	-0-	-413	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9321	-0-	-1767	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	3500	-0-	-4270	-0-	149	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4935	-0-	-1215	-0-	36	1	4899	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3931	-0-	-998	-0-	112	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	49	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5654	-0-	-478	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10403	-0-	-997	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
12	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11234	-0-	-22	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9907	-0-	-863	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10368	-0-	-761	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9756	-0-	-894	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10216	-0-	-696	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10022	-0-	-394	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9153	-0-	-199	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10828	-0-	-487	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10453	-0-	-497	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10900	-0-	-353	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
*02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2434	-0-	-1856	-0-	270	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	223	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	247	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	238	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1529	-0-	-2055	-0-	258	1	1271	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	93	1	4771	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6417	-0-	-682	-0-	112	1	6305	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	136	1	4515	2	N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	128	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6282	-0-	-135	-0-	132	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5705	-0-	-91	-0-	111	1	5594	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6533	-0-	3433	3433	6533	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7615	-0-	4615	8048	7615	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7562	-0-	4462	12510	7562	2			N	-0-					-0-
01	19656	X	7146	-0-	-12510	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13661	-0-	-1219	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14276	-0-	-1379	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13799	-0-	-1471	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13256	-0-	-2523	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13920	-0-	-1859	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
*02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3438	-0-	-2262	-0-	270	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	313	1	5674	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	289	1	5333	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	332	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	189	1	5930	2	N	-0-					-0-
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	154	1	5330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	154	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	220	1	4217	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	246	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	228	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	164	1	4825	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4263	-0-	-49	-0-	146	1	4117	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9196	-0-	-494	-0-	205	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	272	1	8530	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	234	1	7936	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8875	-0-	-1386	-0-	259	1	8616	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	212	1	8103	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7297	-0-	-1299	-0-	175	1	7122	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12114	-0-	-936	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12723	-0-	-607	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12137	-0-	-493	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12515	-0-	-412	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12019	-0-	-691	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10353	-0-	-1127	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13764	-0-	-713	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12800	-0-	-1210	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13135	-0-	-1342	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12029	-0-	-487	-0-	12029	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5964	-0-	-966	-0-	112	1	5852	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	163	1	5717	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	6111	-0-	-39	-0-	148	1	5963	2	N	-0-					-0-
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	127	1	6677	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	103	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4278	-0-	-1434	-0-	122	1	4156	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5260	-0-	-1746	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5625	-0-	-703	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7679	-0-	-2210	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9604	-0-	-1649	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8752	-0-	-1412	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5259	-0-	-1131	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5020	-0-	-1552	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5750	-0-	-74	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2806	-0-	-1184	-0-	609	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2262	-0-	-1861	-0-	567	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	462	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	604	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	641	1	3584	2	N	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	236	-0-	-1594	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	1891	X	226	-0-	-1665	-0-	226	1			N	-0-					-0-
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	315	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	362	352	1	3110	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	575	379	1	2934	2	N	-0-					-0-
*02	2217	N	1642	-0-	-575	-0-	307	1	1335	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	235	1	7211	2	N	-0-					-0-
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	215	1	7514	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	236	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	43	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5427	-0-	-1797	-0-	194	1	5233	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3882	-0-	-798	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2252	-0-	-1708	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		11084	-0-	11084	13187	138	1	10946	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9718	-0-	9718	22905	86	1	9632	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9143	-0-	9143	32048	58	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	43509	X	11461	-0-	-32048	-0-	52	1	11409	2	N	-0-					-0-
01	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	1	1	12727	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9718	-0-	-614	-0-	16	1	9702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7345	-0-	-188	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6496	-0-	-308	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6153	-0-	-1797	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6043	-0-	-1490	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5462	-0-	-1318	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5734	-0-	-6	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	4280	-0-	-4420	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	946	-0-	-3058	-0-	946	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670	X	20030	-0-	-640	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20611	-0-	-748	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19345	-0-	-1325	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19092	-0-	-1988	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	18799	-0-	-2033	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
*02	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
11	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11606	-0-	-608	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
01	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
*02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	351	1	5238	3	N	-0-					62
10	5859	X	3595	-0-	-2264	-0-	362	1	3233	3	N	-0-					62
11	5880	X	4563	-0-	-1317	-0-	351	1	4212	3	N	-0-					62
12	6076	X	1928	-0-	-4148	-0-	105	1	1823	3	N	-0-					62
01	6076	X	3731	-0-	-2345	-0-	3731	3			N	-0-					62
02	5208	X	4024	-0-	-1184	-0-	4024	3			N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5941	-0-	-538	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5856	-0-	-204	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5987	-0-	-182	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8560	-0-	-1340	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8985	-0-	-1245	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8081	-0-	-1819	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8847	-0-	-515	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9083	-0-	-279	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7597	-0-	-523	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	38	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4712	-0-	-2046	-0-	86	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4348	-0-	-1442	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3819	-0-	-2195	-0-	22	1	3797	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4332	-0-	-1682	-0-	56	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3701	-0-	-1731	-0-	83	1	3618	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	320	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	222	1	10078	2	N	-0-					-0-
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	232	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	250	1	6570	2	N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	223	1	7601	2	N	-0-					-0-
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	168	1	6363	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2167	-0-	-1163	-0-	320	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	353	1	2849	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	336	1	929	2	N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	429	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	357	1	3739	2	N	-0-					-0-
*02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	405	1	7211	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	265	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1744	-0-	-1542	-0-	127	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	15	-0-	-4046	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	458	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2304	-0-	-1364	-0-	557	1	1747	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9907	-0-	-413	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	36	1	8836	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	8418	-0-	-2153	-0-	142	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	5388	-0-	-3852	-0-	656	1	4732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	4612	-0-	-1960	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4693	-0-	-1037	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
*02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	160	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	140	1	5120	2	N	-0-			-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	148	1	5126	2	N	-0-			-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	128	1	5488	2	N	-0-			-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	90	1	5121	2	N	-0-			-0-
*02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	75	1	5253	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	114	1	4459	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	75	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	95	1	4942	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	82	1	4808	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	86	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3985	-0-	-551	-0-	73	1	3912	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	57	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1379	-0-	-1501	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	33	1	1942	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	33	1	1735	2	N	-0-			-0-
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7729	-0-	-671	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	8400	-0-	-187	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	6970	-0-	-1648	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	5857	-0-	-1731	-0-	5857	2			N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6512	-0-	-990	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	4654	-0-	-1758	-0-	4654	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4191	-0-	-831	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	2786	-0-	-4834	-0-	65	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	770	-0-	-8561	-0-	119	1	651	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	1402	-0-	-7628	-0-	149	1	1253	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	977	-0-	-8354	-0-	134	1	843	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	175	1	4799	2	N	-0-			-0-
*02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	97	1	8801	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

09	14670	X	13739	-0-	-931	-0-	13739	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	14081	-0-	-1078	-0-	14081	2			N	-0-			-0-
11	14670	X	7272	-0-	-7398	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	5567	-0-	-8631	-0-	26	1	5541	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	12943	-0-	-1255	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
02	12824	X	10720	-0-	-2104	-0-	10720	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-			-0-
10	14632	X	14541	-0-	-91	-0-	14541	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	13205	-0-	-2065	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
12	15779	X	13984	-0-	-1795	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
01	15779	X	13309	-0-	-2470	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
02	13692	X	11365	-0-	-2327	-0-	11365	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	116	1	10823	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10965	-0-	-226	-0-	138	1	10827	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10795	-0-	-485	-0-	10795	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	11592	-0-	-64	-0-	11592	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	10952	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	9544	-0-	-676	-0-	9544	2			N	-0-			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

09	2850	X	1995	-0-	-855	-0-	172	1	1823	2	N	-0-			92
10	2945	X	570	-0-	-2375	-0-	126	1	444	2	N	-0-			92
11	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	120	1	602	2	N	-0-			92
12	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	183	1	1545	2	N	-0-			92
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	N	-0-			92
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	N	-0-			92

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

09	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	3373	-0-	-3527	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	3839	-0-	-3291	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	4674	-0-	-2456	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	4492	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

09	9090	X	7357	-0-	-1733	-0-	182	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	7544	-0-	-1849	-0-	235	1	7309	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8476	-0-	-614	-0-	134	1	8342	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8267	-0-	-1064	-0-	132	1	8135	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	7268	-0-	-2063	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
*02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	82	1	7874	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8377	-0-	-1643	-0-	8377	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	7953	-0-	-1407	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	8188	-0-	-1360	-0-	8188	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8350	-0-	-1198	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
11	6000	X	2876	-0-	-3124	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-			-0-
*02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-			-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
*02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	5714	-0-	-2116	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-			-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	7806	-0-	-1711	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	6861	-0-	-1735	-0-	6861	2			N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21800	X	5545	-0-	-16255	-0-	5545	2			Y	-0-			55
10	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	5423	2			Y	-0-			55
11	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	2			Y	-0-			55
12	5735	X	4968	-0-	-767	-0-	4968	2			Y	-0-			55
01	5735	X	5146	-0-	-589	-0-	5146	2			Y	-0-			55
02	5180	X	4445	-0-	-735	-0-	4445	2			Y	-0-			55

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	9197	-0-	-2443	-0-	406	1	8791	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11242	-0-	-724	-0-	461	1	10781	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	10701	-0-	-669	-0-	409	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10575	-0-	-585	-0-	451	1	10124	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	481	1	10146	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9403	-0-	-761	-0-	415	1	8988	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	2499	-0-	-6171	-0-	273	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	291	1	7156	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	594	-0-	-6366	-0-	137	1	457	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	352	1	6810	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	328	1	4976	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	229	1	6288	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			Y	-0-					24
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					24
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					24
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					24
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1812	2	35	9	Y	32					56
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					56

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	15165	-0-	-4305	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17429	-0-	-1853	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16592	-0-	-1948	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16672	-0-	-2486	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16114	-0-	-2331	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
*02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8373	-0-	-687	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8535	-0-	-827	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8437	-0-	-863	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7556	-0-	-480	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3835	-0-	-695	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3228	-0-	-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	15113	-0-	-3247	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17535	-0-	-1282	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16670	-0-	-940	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	15970	-0-	-1762	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15881	-0-	-1789	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14363	-0-	-1485	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	6869	-0-	-4141	-0-	82	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	6563	-0-	-4814	-0-	130	1	6433	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	7454	-0-	-3556	-0-	75	1	7379	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6057	-0-	-5320	-0-	90	1	5967	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5183	-0-	-6194	-0-	238	1	4945	2	N	-0-					-0-
*02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	65	1	7074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					106
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					106
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					106
12	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	4411	2			N	-0-					106
01	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	4650	2			N	-0-					106
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4065	2			N	-0-					106

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4819	-0-	-1040	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	4127	-0-	-2323	-0-	238	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	265	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	224	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	220	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	256	1	6012	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4859	-0-	-881	-0-	244	1	4615	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	480	X	86	-0-	-394	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	5000	-0-	-3897	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	4494	-0-	-3846	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4431	-0-	-3691	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	4882	-0-	-3240	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4631	-0-	-2089	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7092	-0-	-503	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6880	-0-	-591	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6267	-0-	-369	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	6481	-0-	-3689	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	6890	-0-	-3619	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	5657	-0-	-3103	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	2385	-0-	-3831	-0-	2385	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	1573	-0-	-3527	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	56	-0-	-4532	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	81	-0-	-3849	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
01	3286	X	1315	-0-	-1971	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7517	-0-	-1483	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8716	-0-	-119	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	7721	-0-	-651	-0-	7721	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	294	1	6193	2	N	-0-			-0-
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	238	1	7589	2	N	-0-			-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	225	1	8077	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	249	1	6114	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	202	1	7146	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	5034	-0-	-2050	-0-	162	1	4872	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10116	-0-	-1104	-0-	10116	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	10641	-0-	-271	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
11	10530	X	10287	-0-	-243	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-			-0-
01	10633	X	10245	-0-	-388	-0-	10245	2			N	-0-			-0-
02	9604	X	9230	-0-	-374	-0-	9230	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10244	-0-	-916	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	10487	-0-	-1045	-0-	10487	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	9621	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	10118	-0-	-1383	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	9848	-0-	-1374	-0-	9848	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	8444	-0-	-1104	-0-	8444	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	8337	-0-	-3573	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9106	-0-	-504	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	X	8	-0-	-33	-0-	8	1			Y	-0-					9
10	1581	X	280	-0-	-1301	-0-	280	1			Y	-0-					9
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					9
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	137	2	1	9	Y	1					10
*02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	-0-					10

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	56	1	12266	2	N	-0-					-0-
10	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	98	1	10853	2	N	-0-					-0-
11	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-					-0-
12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	95	1	12138	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	72	1	12607	2	N	-0-					-0-
*02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	66	1	11325	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5539	-0-	-611	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5312	-0-	-344	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	3483	-0-	-1437	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3160	-0-	-2730	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29007	X	6898	-0-	-22109	-0-	6898	2			Y	-0-					86
10	9486	X	6709	-0-	-2777	-0-	6659	2	50	9	Y	45					131
11	7860	X	5775	-0-	-2085	-0-	5775	2			Y	-0-					131
12	7285	X	6409	-0-	-876	-0-	6309	2	100	9	Y	91	123	1			99
01	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	6596	2	41	9	Y	37	125	1			11
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6463	2	1	9	Y	1	1	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					189
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					189
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					189
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					189
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					189
02	5656	X	5480	-0-	-176	-0-	5480	2			N	-0-					189

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

09	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1368	-0-	-1212	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2064	-0-	-1146	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

09	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	151	1	8437	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	156	1	8852	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8031	-0-	-1239	-0-	167	1	7864	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8013	-0-	-853	-0-	173	1	7840	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	5604	-0-	-3417	-0-	360	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7243	-0-	-905	-0-	163	1	7080	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

09	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10935	-0-	-938	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10637	-0-	-613	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10944	-0-	-185	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9790	-0-	-262	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4208	-0-	-104	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

09	13440	X	11904	-0-	-1536	-0-	47	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	11409	-0-	-2479	-0-	58	1	11351	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11459	-0-	-1681	-0-	59	1	11400	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12282	-0-	-1296	-0-	67	1	12215	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11696	-0-	-1076	-0-	178	1	11518	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	85	1	10612	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	173	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	133	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	56	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	3304	-0-	-3113	-0-	55	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	3699	-0-	-2718	-0-	69	1	3630	2	N	-0-					-0-
*02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	116	1	6197	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

09	8730	X	8333	-0-	-397	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7490	-0-	-1180	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7729	-0-	-1230	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7369	-0-	-415	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

09	3240	X	180	-0-	-3060	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	344	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	434	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	3100	X	318	-0-	-2782	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	308	-0-	-2492	-0-	308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1132	-0-	-2681	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
01	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
*02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	464	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	425	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	436	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	451	1	5351	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	4360	2	N	-0-					-0-
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	284	1	6395	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5842	-0-	-188	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	11514	-0-	-1476	-0-	348	1	11166	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11245	-0-	-1620	-0-	372	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	335	1	9543	2	N	-0-					-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	370	1	12476	2	N	-0-					-0-
01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	400	1	11723	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10588	-0-	-164	-0-	429	1	10159	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	2397	-0-	-7083	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	4585	-0-	-5211	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4104	-0-	-5166	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6381	-0-	-67	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4398	-0-	-1542	-0-	97	1	4293	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	40	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	57	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	2	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5174	-0-	-530	-0-	4	1	5170	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4251	-0-	-481	-0-	17	1	4234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	350	1	3802	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7345	-0-	-1715	-0-	54	1	7291	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	67	1	8256	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7785	-0-	-1275	-0-	75	1	7710	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7722	-0-	-927	-0-	81	1	7641	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	118	1	7460	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6979	-0-	-525	-0-	75	1	6904	2	N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
10	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	2267	-0-	-85	-0-	2267	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	293	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	296	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	247	1	822	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	1079	-0-	-1401	-0-	267	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1102	-0-	-758	-0-	341	1	761	2	N	-0-			-0-
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	309	1	1432	2	N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	120	1	2178	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	146	1	1039	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	1169	-0-	-3326	-0-	255	1	914	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	270	1	1903	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	235	1	3251	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	1	1	13032	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	8767	-0-	-4842	-0-	72	1	8695	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	8817	-0-	-3423	-0-	189	1	8628	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	9474	-0-	-3980	-0-	184	1	9290	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	8001	-0-	-5453	-0-	176	1	7825	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	8650	-0-	-3502	-0-	133	1	8517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10940	X	2504	-0-	-8436	-0-	2493	2	11	9	Y	10					24
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			23
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2656	2	10	9	Y	9	9	1			23
12	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2750	2	22	9	Y	20	18	1			25
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3384	2	19	9	Y	17	30	1			12
*02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3391	2	42	9	Y	38	26	1			24

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12793	-0-	-797	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12828	-0-	-1215	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12496	-0-	-1020	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11331	-0-	-597	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9523	-0-	-1967	-0-	115	1	9408	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8992	-0-	-1269	-0-	104	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8172	-0-	-1758	-0-	96	1	8076	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8458	-0-	-1710	-0-	96	1	8362	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	7949	-0-	-1878	-0-	89	1	7860	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	6755	-0-	-2121	-0-	85	1	6670	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9010	-0-	-710	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7452	-0-	-948	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12742	-0-	-1456	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12208	-0-	-1712	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12007	-0-	-2377	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11767	-0-	-2617	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11324	-0-	-1024	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	15406	-0-	-494	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15851	-0-	-486	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14980	-0-	-740	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15594	-0-	-588	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15307	-0-	-627	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	14298	-0-	-94	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	230	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5084	-0-	-3038	-0-	210	1	4874	2	N	-0-					-0-
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	185	1	8234	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8114	-0-	-39	-0-	215	1	7899	2	N	-0-					-0-
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	148	1	8413	2	N	-0-					-0-
*02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	124	1	8139	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1442	-0-	-1978	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1440	X	415	-0-	-1025	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	236	1	10396	2	N	-0-					-0-
10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	208	1	13542	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	6549	-0-	-5301	-0-	251	1	6298	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10423	-0-	-1822	-0-	335	1	10088	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9720	-0-	-2525	-0-	334	1	9386	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10650	-0-	-410	-0-	402	1	10248	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9180	-0-	-270	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8081	-0-	-1369	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9688	-0-	-77	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9001	-0-	-547	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8164	-0-	-404	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	357	-0-	-2743	-0-	289	1	68	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1210	-0-	-1790	-0-	320	1	890	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	441	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	604	1	2780	2	N	-0-					-0-
*02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	410	1	1019	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	142	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	124	1	5097	2	N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	130	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	111	1	5178	2	N	-0-					-0-
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9486	-0-	-403	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9184	-0-	-386	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9360	-0-	-529	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9191	-0-	-698	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8145	-0-	-703	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7982	-0-	-328	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8567	-0-	-20	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7019	-0-	-709	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4288	-0-	-80	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5372	-0-	-797	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4771	-0-	-1137	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6726	-0-	-354	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5371	-0-	-1589	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5976	-0-	-968	-0-	9	1	5967	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5473	-0-	-799	-0-	26	1	5447	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5016	-0-	-1554	-0-	310	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5920	-0-	-869	-0-	285	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	258	1	5710	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3802	-0-	-1375	-0-	283	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	2974	-0-	-2947	-0-	214	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7396	-0-	-1129	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	7379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8308	X	7219	-0-	-1089	-0-	8	1	7211	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	21	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6883	-0-	-117	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

09	12750	X	11973	-0-	-777	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12111	-0-	-785	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11526	-0-	-774	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11889	-0-	-759	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11454	-0-	-1070	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10906	-0-	-266	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

09	7200	X	7072	-0-	-128	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6929	-0-	-91	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7097	-0-	-219	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6296	-0-	-312	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

09	8550	X	7876	-0-	-674	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7261	-0-	-1884	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7256	-0-	-1228	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

09	9330	X	6631	-0-	-2699	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5145	-0-	-4124	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
*02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

09	7410	X	5076	-0-	-2334	-0-	144	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	167	1	10123	2	N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	103	1	10477	2	N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1	1	11353	2	N	-0-					-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5989	-0-	-899	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458																	
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5837	-0-	-71	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782																	
09	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9150	-0-	-925	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8047	-0-	-1053	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768																	
09	5310	X	4125	-0-	-1185	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	187	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	252	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	281	1	5216	2	N	-0-					-0-
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	274	1	4329	2	N	-0-					-0-
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484																	
09	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	303	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	266	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	269	1	6521	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	285	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	269	1	5781	2	N	-0-					-0-
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299																	
09	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	309	1	2093	2	N	-0-					60
10	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	324	1	2900	2	N	-0-					60
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	337	1	3487	2	N	43					103
							47	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	339	1	3575	2	N	2	86	1			19
							2	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	348	1	3750	2	N	-0-					19
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	345	1	4066	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7080	-0-	-1140	-0-	102	1	6978	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	104	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6752	-0-	-1288	-0-	201	1	6551	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	154	1	6887	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	85	1	7409	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4849	-0-	-1955	-0-	17	1	4832	2	N	-0-			-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-			-0-
10	8339	X	8233	-0-	-106	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	8071	-0-	-268	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6570	-0-	-962	-0-	6570	2			N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

09	16710	X	16311	-0-	-399	-0-	16311	2			N	-0-			-0-
10	17267	X	16219	-0-	-1048	-0-	16219	2			N	-0-			-0-
11	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	15126	2			N	-0-			-0-
12	16864	X	15144	-0-	-1720	-0-	15144	2			N	-0-			-0-
01	16864	X	16017	-0-	-847	-0-	16017	2			N	-0-			-0-
02	15232	X	13878	-0-	-1354	-0-	13878	2			N	-0-			-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	246	1	8928	2	N	-0-			-0-
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	186	1	10669	2	N	-0-			-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	137	1	8850	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8884	-0-	-602	-0-	172	1	8712	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	7976	-0-	-2874	-0-	292	1	7684	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	7554	-0-	-2246	-0-	181	1	7373	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	4338	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

09	8610	X	8367	-0-	-243	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	8696	-0-	-480	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6689	-0-	-1711	-0-	6689	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-			-0-
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	9933	-0-	-717	-0-	9933	2			N	-0-			-0-
12	11315	X	10913	-0-	-402	-0-	10913	2			N	-0-			-0-
01	11315	X	11001	-0-	-314	-0-	11001	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	9974	-0-	-246	-0-	9974	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6367	-0-	-1103	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5964	-0-	-1755	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5059	-0-	-877	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8041	-0-	-918	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8079	-0-	-446	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7204	-0-	-412	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9345	-0-	-761	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9037	-0-	-743	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9304	-0-	-554	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9038	-0-	-789	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7996	-0-	-656	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4369	-0-	-551	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3875	-0-	-1209	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3767	-0-	-1317	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3062	-0-	-1166	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	14326	-0-	-3704	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17731	-0-	-900	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16509	-0-	-479	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15501	-0-	-2231	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13767	-0-	-2249	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4635	-0-	-1007	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	20	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4348	-0-	-384	-0-	10	1	4338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7242	-0-	-1252	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8133	-0-	-87	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7499	-0-	-1243	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6768	-0-	-1128	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

09	8970	X	6049	-0-	-2921	-0-	292	1	5757	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5843	-0-	-3426	-0-	251	1	5592	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	3547	-0-	-5423	-0-	289	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	5746	-0-	-2717	-0-	282	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4663	-0-	-2653	-0-	294	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	241	1	5000	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

09	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8548	-0-	-872	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7860	-0-	-260	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	291	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	261	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	298	-0-	-2312	-0-	255	1	43	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	1			N	-0-					-0-
01	2697	X	323	-0-	-2374	-0-	323	1			N	-0-					-0-
02	2436	X	317	-0-	-2119	-0-	317	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

09	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
*02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11757	-0-	-302	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
*02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5740	-0-	-1070	-0-	153	1	5587	2	N	-0-					67
10	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	235	1	5291	2	N	34					101
							37	9									
11	6300	X	5701	-0-	-599	-0-	194	1	5507	2	N	-0-					101
12	6355	X	5299	-0-	-1056	-0-	239	1	5060	2	N	-0-					101
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	230	1	5384	2	N	-0-					101
02	5348	X	4659	-0-	-689	-0-	215	1	4444	2	N	-0-					101

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
10	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13305	-0-	-1451	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11885	-0-	-1443	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2357	-0-	-2169	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

09	7080	X	5947	-0-	-1133	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3501	-0-	-3415	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	108	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	253	1	2163	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	160	-0-	-1080	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1120	X	277	-0-	-843	-0-	277	1			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

09	16380	X	14280	-0-	-2100	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14572	-0-	-2354	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14138	-0-	-1702	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14840	-0-	-1497	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13788	-0-	-2301	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10013	-0-	-3315	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3426	-0-	-1434	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3231	-0-	-1512	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	351	-0-	-3789	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
01	3534	X	1186	-0-	-2348	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2987	-0-	-205	-0-	2987	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	188	1	4204	2	N	-0-			-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	1545	-0-	-2745	-0-	83	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	3415	-0-	-2568	-0-	267	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3070	-0-	-2334	-0-	205	1	2865	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	10985	-0-	-2065	-0-	10985	2			N	-0-			-0-
10	12493	X	10813	-0-	-1680	-0-	30	1	10783	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	49	1	11910	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11398	-0-	-1095	-0-	32	1	11366	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	8650	-0-	-3750	-0-	17	1	8633	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10237	-0-	-963	-0-	10237	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3999	-0-	-1131	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	3362	-0-	-530	-0-	3362	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	3905	-0-	-1861	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	4679	-0-	-1741	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	3134	-0-	-3500	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	4956	-0-	-1678	-0-	198	1	4758	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3674	-0-	-946	-0-	225	1	3449	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6249	-0-	-1115	-0-	6249	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-			-0-
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
11	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
01	11594	X	9326	-0-	-2268	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
02	10472	X	9706	-0-	-766	-0-	9706	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	10590	-0-	-3090	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10479	-0-	-2293	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11530	-0-	-830	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	12105	-0-	-233	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
*02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

09	9090	X	8672	-0-	-418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8557	-0-	-533	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8768	-0-	-191	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8346	-0-	-613	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

09	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15775	-0-	-1585	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15345	-0-	-1185	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16033	-0-	-893	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15748	-0-	-1085	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14484	-0-	-720	-0-	14484	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1307	-0-	-1813	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1499	-0-	-1245	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6728	-0-	-2032	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7972	-0-	-400	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9468	-0-	-312	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8387	-0-	-3610	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9713	-0-	-2284	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8503	-0-	-2333	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

09	7140	X	5851	-0-	-1289	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4576	-0-	-2564	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3695	-0-	-2350	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3635	-0-	-3433	-0-	91	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4863	-0-	-1521	-0-	92	1	4771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	167	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	1972	-0-	-1748	-0-	92	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	74	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	83	1	2934	2	N	-0-			-0-
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	32	1	3256	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6846	-0-	-1584	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7338	-0-	-722	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6619	-0-	-821	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5380	-0-	-1424	-0-	5380	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11203	-0-	-857	-0-	11203	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11457	-0-	-540	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10779	-0-	-501	-0-	10779	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	10871	-0-	-692	-0-	10871	2			N	-0-			-0-
01	11563	X	10589	-0-	-974	-0-	10589	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	9863	-0-	-581	-0-	9863	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	7777	-0-	-872	-0-	7777	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7431	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	7484	-0-	-886	-0-	7484	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6899	-0-	-661	-0-	6899	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13907	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	14168	-0-	-1270	-0-	14168	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	14360	-0-	-580	-0-	14360	2			N	-0-			-0-
12	15097	X	14845	-0-	-252	-0-	14845	2			N	-0-			-0-
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-			-0-
02	13412	X	13021	-0-	-391	-0-	13021	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	175	1	10396	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	7393	-0-	-5069	-0-	255	1	7138	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	7880	-0-	-4180	-0-	240	1	7640	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	7051	-0-	-5411	-0-	205	1	6846	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	7718	-0-	-3194	-0-	214	1	7504	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	7661	-0-	-2195	-0-	176	1	7485	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	7873	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	6977	-0-	-807	-0-	6977	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*01	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2938	-0-	-814	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	296	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	330	1	8674	2	N	-0-					-0-
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	322	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	280	1	7987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	347	1	9178	2	N	-0-					-0-
*02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7295	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8282	-0-	-1588	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9122	-0-	-705	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8666	-0-	-138	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6938	-0-	-2176	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6921	-0-	-1311	-0-	184	1	6737	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2568	-0-	2568	2568	920	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3747	-0-	3747	6315	1029	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3771	-0-	3771	10086	920	1	2851	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8357	-0-	-253	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7716	-0-	-714	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7607	-0-	-1042	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10847	-0-	-943	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10986	-0-	-980	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10592	-0-	-958	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10842	-0-	-566	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9795	-0-	-341	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	18736	-0-	-884	-0-	18736	2			N	-0-			-0-
10	20274	X	18978	-0-	-1296	-0-	18978	2			N	-0-			-0-
11	19200	X	17954	-0-	-1246	-0-	17954	2			N	-0-			-0-
12	19840	X	19056	-0-	-784	-0-	19056	2			N	-0-			-0-
01	19716	X	18640	-0-	-1076	-0-	18640	2			N	-0-			-0-
02	17500	X	16197	-0-	-1303	-0-	16197	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	7593	-0-	-2037	-0-	85	1	7508	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	125	1	9818	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9260	-0-	-370	-0-	119	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	180	1	8270	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8614	-0-	-1337	-0-	171	1	8443	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7414	-0-	-1574	-0-	112	1	7302	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	18132	-0-	-1068	-0-	18132	2			N	-0-			-0-
10	19840	X	18315	-0-	-1525	-0-	18315	2			N	-0-			-0-
11	18540	X	17821	-0-	-719	-0-	17821	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	17913	-0-	-1245	-0-	17913	2			N	-0-			-0-
01	18817	X	17770	-0-	-1047	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	15089	-0-	-1823	-0-	15089	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	8051	-0-	-4879	-0-	176	1	7875	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	3184	-0-	-9929	-0-	290	1	2894	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	2528	-0-	-9802	-0-	333	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	2784	-0-	-8314	-0-	339	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	3131	-0-	-7874	-0-	361	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	2222	-0-	-5282	-0-	297	1	1925	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	187	1	4095	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	169	1	3791	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4486	2	N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149	1	3963	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5122	-0-	-1718	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6230	-0-	-838	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5443	-0-	-788	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4939	-0-	-1053	-0-	4939	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17115	X	4008	-0-	-13107	-0-	301	1	3707	2	Y	-0-					103
10	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	300	1	3951	2	Y	-0-					103
11	5040	X	3438	-0-	-1602	-0-	279	1	3159	2	Y	-0-					103
12	5208	X	3584	-0-	-1624	-0-	311	1	3273	2	Y	-0-					103
01	5208	X	4724	-0-	-484	-0-	307	1	4417	2	Y	-0-					103
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	280	1	4801	2	Y	-0-					103

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5965	-0-	-1940	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7280	-0-	-84	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27677	X	6594	-0-	-21083	-0-	6594	2			Y	-0-					77
10	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	6892	2			Y	-0-					77
11	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			Y	-0-					77
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					77
01	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			Y	-0-					77
02	6216	X	6013	-0-	-203	-0-	6011	2	2	9	Y	2					79

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11392	-0-	-1039	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11431	-0-	-479	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10784	-0-	-1523	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
*02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	264	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	302	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	314	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	277	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2919	-0-	-1169	-0-	248	1	2671	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7877	-0-	-679	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7663	-0-	-893	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6834	-0-	-894	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4767	-0-	-1863	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5270	-0-	-1581	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4675	-0-	-2176	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2434	-0-	-2802	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

09	7800	X	6757	-0-	-1043	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6617	-0-	-606	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6243	-0-	-732	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

09	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
10	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
12	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
*02	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

09	7560	X	5759	-0-	-1801	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5243	-0-	-2135	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6217	-0-	-1287	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

09	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8394	-0-	-6	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8582	-0-	-129	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7749	-0-	-287	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

09	9780	X	9058	-0-	-722	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9101	-0-	-819	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8652	-0-	-828	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8877	-0-	-764	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8744	-0-	-897	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7993	-0-	-463	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

09	24270	X	22621	-0-	-1649	-0-	1037	1	21584	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	23191	-0-	-1888	-0-	1058	1	22133	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22316	-0-	-1654	-0-	999	1	21317	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	22717	-0-	-1494	-0-	1110	1	21607	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	22249	-0-	-1962	-0-	1079	1	21170	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	19598	-0-	-1514	-0-	922	1	18676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	17155	-0-	-2675	-0-	786	1	16369	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	17737	-0-	-2258	-0-	809	1	16928	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	16508	-0-	-2212	-0-	739	1	15769	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	17903	-0-	-1441	-0-	875	1	17028	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	18498	-0-	-846	-0-	897	1	17601	2	N	-0-					-0-
*02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	756	1	15322	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6389	-0-	-834	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6349	-0-	-874	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4010	-0-	-2430	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	14037	-0-	-1233	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12741	-0-	-2109	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12976	-0-	-2276	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12108	-0-	-2834	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11817	-0-	-1287	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17360	X	4359	-0-	-13001	-0-	68	1	4291	2	Y	-0-					62
10	4526	X	3394	-0-	-1132	-0-	73	1	3321	2	Y	-0-					62
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	92	1	4024	2	Y	-0-					62
12	4526	X	3802	-0-	-724	-0-	122	1	3680	2	Y	-0-					62
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4366	2	Y	27					89
							30	9									
*02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	164	1	3909	2	Y	-0-					89

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7129	-0-	-1151	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8498	-0-	-58	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7357	-0-	-1137	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7247	-0-	-425	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	1503	-0-	-7197	-0-	252	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	3781	-0-	-5209	-0-	326	1	3455	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4633	-0-	-2147	-0-	273	1	4360	2	N	-0-					-0-
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	230	1	11708	2	N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	195	1	12434	2	N	-0-					-0-
*02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	322	1	5746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	363	1	967	2	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	526	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

09	8970	X	7997	-0-	-973	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	9087	-0-	-151	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8531	-0-	-552	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7051	-0-	-1153	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

09	21810	X	19353	-0-	-2457	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	21226	-0-	-1311	-0-	21226	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	19437	-0-	-1953	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19144	-0-	-2463	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	18909	-0-	-2667	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17394	-0-	-1786	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

09	22410	X	20318	-0-	-2092	-0-	931	1	19387	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	20992	-0-	-2165	-0-	958	1	20034	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	18521	-0-	-3889	-0-	829	1	17692	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	19004	-0-	-2200	-0-	929	1	18075	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19462	-0-	-1711	-0-	944	1	18518	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17400	-0-	-1556	-0-	818	1	16582	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4750	-0-	-1070	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5308	-0-	-1450	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4454	-0-	-2304	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5881	-0-	-223	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2580	-0-	-136	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

09	27720	X	10084	-0-	-17636	-0-	184	1	9900	2	N	-0-					-0-
10	28644	X	15007	-0-	-13637	-0-	187	1	14820	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	18150	-0-	-9570	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	19644	-0-	-7853	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	16814	-0-	-10435	-0-	62	1	16752	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	13224	-0-	-3716	-0-	174	1	13050	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	1			N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	1			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

09	14070	X	10667	-0-	-3403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13102	-0-	-1282	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12282	-0-	-1638	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12779	-0-	-1078	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12509	-0-	-1348	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11467	-0-	-377	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

09	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5308	-0-	-117	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4308	-0-	-480	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

09	14640	X	14450	-0-	-190	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13657	-0-	-593	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14214	-0-	-1472	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12088	-0-	-2080	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

09	11520	X	10324	-0-	-1196	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10177	-0-	-1696	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10629	-0-	-531	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10380	-0-	-1152	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9125	-0-	-787	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	709	1	3569	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	676	-0-	-4284	-0-	122	1	554	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	256	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2101	-0-	-2611	-0-	490	1	1611	2	N	-0-			-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	537	1	5185	2	N	-0-			-0-
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	501	1	3724	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
11	2130	X	1582	-0-	-548	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
01	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

09	16470	X	15930	-0-	-540	-0-	15930	2			N	-0-			-0-
10	16802	X	16483	-0-	-319	-0-	16483	2			N	-0-			-0-
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-			-0-
12	16740	X	16701	-0-	-39	-0-	16701	2			N	-0-			-0-
01	16740	X	15511	-0-	-1229	-0-	15511	2			N	-0-			-0-
02	15344	X	14007	-0-	-1337	-0-	14007	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

09	13260	X	11888	-0-	-1372	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	11309	-0-	-2393	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
11	13260	X	10285	-0-	-2975	-0-	10285	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-			-0-
*02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

09	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	4797	-0-	-1124	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4781	-0-	-567	-0-	4781	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

09	7620	X	5990	-0-	-1630	-0-	20	1	5970	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	1212	-0-	-6662	-0-	98	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-			-0-
12	6820	X	9	-0-	-6811	-0-	9	1			N	-0-			-0-
01	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	48	1	171	2	N	-0-			-0-
*02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	28	1	5604	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

09	9960	X	8022	-0-	-1938	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	8154	-0-	-2014	-0-	8154	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	8072	-0-	-1104	-0-	8072	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	6691	-0-	-1177	-0-	6691	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	173	1	7408	2	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	121	1	7307	2	N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	153	1	5038	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6485	-0-	-1358	-0-	134	1	6351	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5551	-0-	-2292	-0-	166	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	3601	-0-	-3483	-0-	157	1	3444	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8255	-0-	-925	-0-	604	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8683	-0-	-803	-0-	563	1	8120	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8662	-0-	-308	-0-	440	1	8222	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7685	-0-	-1305	-0-	386	1	7299	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6210	-0-	-2687	-0-	310	1	5900	2	N	-0-					-0-
*02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	374	1	8220	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4199	-0-	-1591	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4322	-0-	-1537	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8032	-0-	-1568	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8292	-0-	-1628	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7568	-0-	-1522	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7392	-0-	-112	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6143	-0-	-697	-0-	6140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7068	X	5804	-0-	-1264	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5384	-0-	-971	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5157	-0-	-1198	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5659	-0-	-81	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4241	-0-	-905	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3632	-0-	-1348	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3974	-0-	-1172	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3253	-0-	-1304	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			Y	-0-					24
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					24
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					24
12	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			Y	-0-					24
01	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4519	2	47	9	Y	43					67
02	4564	X	3699	-0-	-865	-0-	3699	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	5361	2			Y	-0-					69
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					69
11	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			Y	-0-					69
12	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			Y	-0-					69
01	6944	X	6199	-0-	-745	-0-	6199	2			Y	-0-					69
02	6272	X	4349	-0-	-1923	-0-	4349	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6901	-0-	-1199	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
*02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	8662	-0-	-2198	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9177	-0-	-123	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	6889	-0-	-2907	-0-	70	1	6819	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8020	-0-	-828	-0-	2	1	8018	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10917	-0-	-693	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11161	-0-	-89	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10931	-0-	-353	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9806	-0-	-610	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14374	-0-	-134	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	11193	-0-	-3177	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	11504	-0-	-3345	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12618	-0-	-2231	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11488	-0-	-1812	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	4	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	1	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3696	-0-	-532	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11390	-0-	-1330	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12254	-0-	-394	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
*02	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

09	4590	X	3446	-0-	-1144	-0-	2	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3098	-0-	-1614	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2707	-0-	-513	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

09	2730	X	1195	-0-	-1535	-0-	300	1	895	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

09	7890	X	7123	-0-	-767	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6895	-0-	-815	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6612	-0-	-24	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

09	7860	X	6791	-0-	-1069	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7195	-0-	-400	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5652	-0-	-1518	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6633	-0-	-559	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6022	-0-	-474	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

09	10710	X	8999	-0-	-1711	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9109	-0-	-1958	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8770	-0-	-1940	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9325	-0-	-440	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8690	-0-	-765	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	6956	-0-	-2044	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6618	-0-	-574	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6122	-0-	-962	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5123	-0-	-1117	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6201	-0-	-247	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	12546	-0-	-714	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12971	-0-	-1320	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12153	-0-	-1677	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12596	-0-	-1695	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12279	-0-	-1857	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11029	-0-	-675	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9509	-0-	-907	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9115	-0-	-785	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9696	-0-	-379	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9363	-0-	-526	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8470	-0-	-378	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11275	-0-	-629	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
*02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9050	-0-	-1552	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8469	-0-	-1107	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7472	-0-	-1177	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6945	-0-	-335	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	3598	-0-	-2792	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	2653	-0-	-3950	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1105	-0-	-3815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	229	1	4891	2	N	-0-					134
10	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	263	1	4991	2	N	-0-					134
11	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	251	1	4176	2	N	-0-					134
12	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	215	1	4392	2	N	-0-					134
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	N	-0-					134
02	4788	X	4421	-0-	-367	-0-	190	1	4231	2	N	-0-					134

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5413	-0-	-43	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4601	-0-	-299	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9138	-0-	-222	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8508	-0-	-1040	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8442	-0-	-948	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8147	-0-	-1556	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7756	-0-	-1947	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7599	-0-	-941	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	136	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	144	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	N	-0-					-0-
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	65	1	5309	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9475	-0-	-166	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9039	-0-	-741	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8853	-0-	-1253	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9252	-0-	-854	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8462	-0-	-414	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	233	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	236	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	226	1	6596	2	N	-0-					-0-
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	182	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	170	1	6677	2	N	-0-					-0-
*02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	148	1	5567	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	19182	-0-	-5088	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	23365	-0-	-1714	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	21816	-0-	-1884	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	21759	-0-	-1925	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22070	-0-	-1304	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20213	-0-	-899	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5067	-0-	-2403	-0-	202	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1634	-0-	-6085	-0-	144	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	331	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7765	-0-	-16	-0-	305	1	7460	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	245	1	5934	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2996	-0-	-2072	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7074	-0-	-2076	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8515	-0-	-940	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5999	-0-	-1757	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3884	-0-	-1492	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	244	1	9768	2	N	-0-					-0-
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	168	1	12443	2	N	-0-					-0-
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	161	1	11288	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10186	-0-	-168	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	189	1	9527	2	N	-0-					-0-
*02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	162	1	9206	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	292	1	9911	2	N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	319	1	10844	2	N	-0-					-0-
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	338	1	11091	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9654	-0-	-886	-0-	293	1	9361	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9125	-0-	-1291	-0-	272	1	8853	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	371	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	339	1	11628	2	N	-0-					-0-
11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	404	1	13710	2	N	-0-					-0-
12	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	483	1	15845	2	N	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	480	1	15334	2	N	-0-					-0-
*02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	395	1	12883	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	653	1	22173	2	N	-0-					-0-
10	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	612	1	20962	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	18638	-0-	-1732	-0-	533	1	18105	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	20444	-0-	-3147	-0-	605	1	19839	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	20916	-0-	-2675	-0-	635	1	20281	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	18970	-0-	-2338	-0-	564	1	18406	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32791	X	7983	-0-	-24808	-0-	7983	2			Y	-0-					58
10	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	8105	2	20	9	Y	18					76
11	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	7765	2	26	9	Y	24					100
12	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	7993	2	10	9	Y	9	79	1			30
01	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7848	2	13	9	Y	12					42
02	7448	X	7079	-0-	-369	-0-	7068	2	11	9	Y	10					52

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	667	-0-	-7433	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	97	-0-	-8273	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	786	-0-	-7314	-0-	21	1	765	2	N	-0-					-0-
12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	236	1	10225	2	N	-0-					-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	41	1	13832	2	N	-0-					-0-
*02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36876	X	9264	-0-	-27612	-0-	9264	2			Y	-0-					65
10	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	9310	2			Y	-0-					65
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	9216	2	36	9	Y	33					98
12	9796	X	9471	-0-	-325	-0-	9467	2	4	9	Y	4					102
01	9796	X	8906	-0-	-890	-0-	8906	2			Y	-0-					102
02	8652	X	8508	-0-	-144	-0-	8484	2	24	9	Y	22					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-			-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-			-0-
12	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-			-0-
01	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-			-0-
*02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

09	13200	X	4293	-0-	-8907	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	6540	-0-	-6108	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	5412	-0-	-6828	-0-	138	1	5274	2	N	-0-			-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	169	1	6761	2	N	-0-			-0-
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	169	1	6743	2	N	-0-			-0-
*02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	325	1	5977	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	452	1	12117	2	N	-0-			-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	445	1	6491	2	N	-0-			-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	402	1	6409	2	N	-0-			-0-
12	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	340	1	10575	2	N	-0-			-0-
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	323	1	10687	2	N	-0-			-0-
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	286	1	6088	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

09	11460	X	10076	-0-	-1384	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10776	-0-	-725	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	9835	-0-	-1025	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	9693	-0-	-51	-0-	9693	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

09	7650	X	5501	-0-	-2149	-0-	78	1	5423	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5693	-0-	-2212	-0-	81	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	5216	-0-	-2014	-0-	42	1	5174	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5685	-0-	-1228	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	4745	-0-	-1362	-0-	8	1	4737	2	N	-0-			-0-
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

09	10770	X	4183	-0-	-6587	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	2528	-0-	-7671	-0-	61	1	2467	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	4647	-0-	-5223	-0-	329	1	4318	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	3140	-0-	-7059	-0-	163	1	2977	2	N	-0-			-0-
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-			-0-
*02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

09	9060	X	6574	-0-	-2486	-0-	159	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	7182	-0-	-2180	-0-	180	1	7002	2	N	-0-			-0-
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	205	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	4976	-0-	-2278	-0-	280	1	4696	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	5173	-0-	-2081	-0-	313	1	4860	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	4978	-0-	-2162	-0-	289	1	4689	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9210	-0-	-30	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8799	-0-	-718	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8319	-0-	-1229	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7561	-0-	-1063	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6292	-0-	-968	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6325	-0-	-1084	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6220	-0-	-290	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2518	-0-	-985	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2502	-0-	-1311	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1804	-0-	-2009	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1616	-0-	-932	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4877	-0-	-553	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4526	-0-	-904	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3952	-0-	-668	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12564	-0-	-366	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12176	-0-	-813	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11567	-0-	-1565	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	5064	-0-	-3246	-0-	359	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	1482	-0-	-7105	-0-	211	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	1954	-0-	-5186	-0-	312	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	1725	-0-	-5653	-0-	276	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	308	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4209	-0-	-523	-0-	314	1	3895	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	293	1	7810	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	322	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	308	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	250	1	9212	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	286	1	6877	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5463	-0-	-1649	-0-	244	1	5219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7595	-0-	-637	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	147	1	13598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
11	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	49	1	17138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
01	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
*02	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	71	1	12659	2	N	-0-					-0-
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	74	1	14402	2	N	-0-					-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	67	1	13028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	71	1	12384	2	N	-0-					-0-
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	62	1	11555	2	N	-0-					-0-
*02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	66	1	9998	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

09	6240	X	5868	-0-	-372	-0-	33	1	5835	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5430	-0-	-2190	-0-	13	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5008	-0-	-2866	-0-	57	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-	4	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4150	-0-	-2038	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	12538	-0-	-302	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
10	13206	X	12581	-0-	-625	-0-	12581	2			N	-0-			-0-
11	12720	X	12032	-0-	-688	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
12	12958	X	12303	-0-	-655	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
01	12958	X	12185	-0-	-773	-0-	12185	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10839	-0-	-865	-0-	10839	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	5412	-0-	-2307	-0-	38	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	1	1	6161	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6966	-0-	-660	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	3805	-0-	-3821	-0-	52	1	3753	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	3585	-0-	-3303	-0-	39	1	3546	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
*02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13755	-0-	-675	-0-	13755	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	13876	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	13206	-0-	-1254	-0-	13206	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	13048	-0-	-1894	-0-	13048	2			N	-0-			-0-
01	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
02	12852	X	12012	-0-	-840	-0-	12012	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8387	-0-	-1183	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8301	-0-	-1588	-0-	1	1	8300	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	7641	-0-	-1659	-0-	11	1	7630	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	5821	-0-	-3510	-0-	50	1	5771	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
*02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	4	1	7901	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9466	-0-	-914	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	9768	-0-	-741	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8353	-0-	-495	-0-	8353	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11742	-0-	-1128	-0-	11742	2			N	-0-			-0-
10	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	12014	2			N	-0-			-0-
11	12420	X	12249	-0-	-171	-0-	12249	2			N	-0-			-0-
12	12648	X	12421	-0-	-227	-0-	12421	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	11297	-0-	-127	-0-	11297	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7549	-0-	-2495	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7371	-0-	-1898	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7373	-0-	-1586	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6041	-0-	-959	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

09	14400	X	14115	-0-	-285	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
10	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13560	-0-	-60	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13487	-0-	-1114	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13064	-0-	-1537	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11809	-0-	-1379	-0-	11809	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

09	8280	X	8139	-0-	-141	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8644	-0-	-284	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6534	-0-	-1278	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

09	13050	X	11842	-0-	-1208	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11908	-0-	-1577	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11181	-0-	-1599	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11531	-0-	-1117	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11115	-0-	-1130	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10218	-0-	-842	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

09	3480	X	1905	-0-	-1575	-0-	403	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	368	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	366	1	4494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	471	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3490	-0-	-1842	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3321	-0-	-1495	-0-	338	1	2983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4273	-0-	-1397	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	3958	-0-	-1405	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	3911	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	10542	-0-	-3168	-0-	132	1	10410	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	11417	-0-	-2595	-0-	81	1	11336	2	N	-0-			-0-
11	13320	X	10340	-0-	-2980	-0-	230	1	10110	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	6563	-0-	-7015	-0-	304	1	6259	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	8404	-0-	-3314	-0-	288	1	8116	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8767	-0-	-1537	-0-	230	1	8537	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	10128	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9140	-0-	-1152	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	8800	-0-	-356	-0-	8800	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	164	1	7999	2	N	-0-			-0-
10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	163	1	9269	2	N	-0-			-0-
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	165	1	9515	2	N	-0-			-0-
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	156	1	9561	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	9134	-0-	-135	-0-	155	1	8979	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	6266	-0-	-2106	-0-	188	1	6078	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4512	-0-	-1398	-0-	187	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	161	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	2712	-0-	-3198	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	154	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	3896	-0-	-1250	-0-	160	1	3736	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	132	1	3525	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	13451	-0-	-1129	-0-	13451	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13867	-0-	-858	-0-	13867	2			N	-0-			-0-
11	14070	X	13297	-0-	-773	-0-	2	1	13295	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13597	-0-	-787	-0-	6	1	13591	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	14	1	13037	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	11713	-0-	-831	-0-	17	1	11696	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8343	-0-	-417	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	9068	-0-	-46	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	8082	-0-	-1032	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7326	-0-	-906	-0-	7326	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10232	-0-	-866	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9069	-0-	-1911	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8860	-0-	-2486	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	8745	-0-	-2601	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

09	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9267	-0-	-3	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9296	-0-	-66	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8534	-0-	-828	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8005	-0-	-647	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

09	11040	X	9957	-0-	-1083	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9601	-0-	-1049	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10136	-0-	-869	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9737	-0-	-1268	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

09	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7516	-0-	-1784	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7540	-0-	-1460	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	3229	-0-	-6009	-0-	92	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	4825	-0-	-4227	-0-	59	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	3967	-0-	-3341	-0-	23	1	3944	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	283	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	172	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	9	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
*02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

09	15720	X	15152	-0-	-568	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15305	-0-	-939	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14823	-0-	-2037	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14625	-0-	-2797	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15510	-0-	-1912	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13376	-0-	-764	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

09	6930	X	5615	-0-	-1315	-0-	5615	3			N	-0-					98
10	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					98
11	6930	X	4674	-0-	-2256	-0-	4674	3			N	-0-					98
12	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	5578	3	6	9	N	5	13	1			90
01	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5260	3			N	-0-					90
02	5236	X	4908	-0-	-328	-0-	4908	3			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3			N	-0-					33
10	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	3			N	-0-					33
11	2250	X	1294	-0-	-956	-0-	1294	3			N	-0-					33
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1	2	1			32
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4321	-0-	-929	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2779	-0-	-2832	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2596	-0-	-3015	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2347	-0-	-2721	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2197	-0-	-1973	-0-	351	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	617	-0-	-3692	-0-	362	1	255	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	1055	-0-	-3115	-0-	351	1	704	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	738	-0-	-2362	-0-	362	1	376	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	362	-0-	-2025	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	714	-0-	-1330	-0-	327	1	387	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	11211	-0-	-69	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11002	-0-	-654	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10427	-0-	-1167	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9746	-0-	-1848	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6091	-0-	-1649	-0-	132	1	5959	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6444	-0-	-1554	-0-	87	1	6357	2	N	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	202	1	6432	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	192	1	6637	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5288	-0-	-1284	-0-	254	1	5034	2	N	-0-					-0-
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	200	1	6294	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	15291	-0-	-3429	-0-	41	1	15250	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	16574	-0-	-2770	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15725	-0-	-2995	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	15431	-0-	-3913	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	13897	-0-	-2719	-0-	29	1	13868	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13478	-0-	-1502	-0-	13478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	85	1	4904	2	N	-0-			56
10	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	80	1	4521	2	N	-0-			56
11	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	86	1	4843	2	N	-0-			56
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	95	1	4964	2	N	-0-			56
01	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	93	1	4466	2	N	-0-			56
02	4648	X	3767	-0-	-881	-0-	79	1	3688	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	313	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	323	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	337	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	331	1	1793	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	1003	-0-	-1570	-0-	340	1	663	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1689	-0-	-635	-0-	280	1	1409	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	X	345	-0-	-802	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	1036	X	398	-0-	-638	-0-	398	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11412	-0-	-1128	-0-	59	1	11353	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	77	1	9044	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	9192	-0-	-2808	-0-	109	1	9083	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	8590	-0-	-3190	-0-	22	1	8568	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	11076	-0-	-704	-0-	10	1	11066	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10451	-0-	-189	-0-	10451	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	42	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	10923	-0-	-1229	-0-	1	1	10922	2	N	-0-			-0-
11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-			-0-
12	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	10415	-0-	-497	-0-	12	1	10403	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	6689	-0-	-3643	-0-	71	1	6618	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5591	2	N	-0-			-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	178	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	127	1	2558	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	150	1	6825	2	N	-0-			-0-
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-			-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	8412	-0-	-198	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	8061	-0-	-31	-0-	8061	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	4842	-0-	-3018	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5033	-0-	-791	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21391	X	5280	-0-	-16111	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5158	-0-	-272	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
*02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12711	-0-	-219	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12855	-0-	-444	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12475	-0-	-395	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12971	-0-	-173	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11535	-0-	-337	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26249	X	6042	-0-	-20207	-0-	210	1	5832	2	Y	-0-					14
10	7347	X	5287	-0-	-2060	-0-	243	1	5041	2	Y	3					17
							3	9									
11	7110	X	3504	-0-	-3606	-0-	254	1	3246	2	Y	4					21
							4	9									
12	7099	X	2755	-0-	-4344	-0-	253	1	2502	2	Y	-0-					21
01	6231	X	4583	-0-	-1648	-0-	231	1	4337	2	Y	14					35
							15	9									
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	141	1	5798	2	Y	-0-					35

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	6539	-0-	-3391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8434	-0-	-1496	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	17968	-0-	-1952	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18777	-0-	-1807	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18718	-0-	-1172	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	19802	-0-	-379	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17819	-0-	-967	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15164	-0-	-2308	-0-	15164	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

09	30937	X	7525	-0-	-23412	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7922	-0-	-231	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7219	-0-	-686	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	4985	-0-	-2183	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

09	5400	X	4514	-0-	-886	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3986	-0-	-1594	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3837	-0-	-1563	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4438	-0-	-1111	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3455	-0-	-745	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

09	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12190	-0-	-768	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11686	-0-	-854	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11944	-0-	-921	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9133	-0-	-2431	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8987	-0-	-499	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8271	-0-	-297	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

09	20760	X	18630	-0-	-2130	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18822	-0-	-2382	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17983	-0-	-647	-0-	17982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19251	X	19089	-0-	-162	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
01	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	17101	-0-	-287	-0-	17101	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7338	-0-	-1156	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6021	-0-	-1147	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	9	1	5623	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4853	-0-	-2119	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7921	-0-	-1131	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8023	-0-	-1091	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6632	-0-	-1600	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

09	13500	X	12126	-0-	-1374	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10268	-0-	-2692	-0-	62	1	10206	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	19	1	12523	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11111	-0-	-369	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

09	7740	X	6397	-0-	-1343	-0-	239	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5256	-0-	-2742	-0-	233	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	5994	-0-	-1746	-0-	227	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	252	1	5995	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4364	-0-	-2239	-0-	183	1	4181	2	N	-0-					-0-
*02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	67	1	6520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	11548	-0-	-32	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
12	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11563	-0-	-496	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9739	-0-	-1153	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	12879	-0-	-2541	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12745	-0-	-2786	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13369	-0-	-1661	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13487	-0-	-1207	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13561	-0-	-947	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
*02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	6869	-0-	-2731	-0-	192	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8447	-0-	-1473	-0-	136	1	8311	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	6513	-0-	-3087	-0-	138	1	6375	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6842	-0-	-2768	-0-	129	1	6713	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	5559	-0-	-3989	-0-	120	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7516	-0-	-100	-0-	38	1	7478	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43830	X	10627	-0-	-33203	-0-	10627	2			Y	-0-					9
10	11594	X	10894	-0-	-700	-0-	10894	2			Y	-0-					9
11	11220	X	10333	-0-	-887	-0-	10333	2			Y	-0-					9
12	11191	X	10091	-0-	-1100	-0-	10091	2			Y	-0-					9
01	10974	X	10243	-0-	-731	-0-	10243	2			Y	-0-					9
02	9912	X	9534	-0-	-378	-0-	9534	2			Y	-0-					9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31726	X	7797	-0-	-23929	-0-	7797	2			Y	-0-					84
10	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			Y	-0-					84
11	8430	X	7938	-0-	-492	-0-	7938	2			Y	-0-					84
12	8711	X	8190	-0-	-521	-0-	8190	2			Y	-0-					84
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			Y	-0-					84
*02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					84

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41823	X	10270	-0-	-31553	-0-	10270	2			Y	-0-					31
10	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	10768	2			Y	-0-					31
11	10560	X	10275	-0-	-285	-0-	10275	2			Y	-0-					31
12	10788	X	10639	-0-	-149	-0-	10639	2			Y	-0-					31
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			Y	-0-					31
*02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					31

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11554	-0-	-626	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12010	-0-	-576	-0-	9	1	12001	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10513	-0-	-47	-0-	18	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	6928	-0-	-5069	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8942	-0-	-1894	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	10878	-0-	-2772	-0-	10878	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12503	-0-	-1602	-0-	12503	2			N	-0-			-0-
11	13650	X	11731	-0-	-1919	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
01	13330	X	11354	-0-	-1976	-0-	11354	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	10196	-0-	-1088	-0-	10196	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	14929	-0-	-1301	-0-	14929	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	13493	-0-	-3278	-0-	13493	2			N	-0-			-0-
11	16050	X	13720	-0-	-2330	-0-	26	1	13694	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	12768	-0-	-3507	-0-	67	1	12701	2	N	-0-			-0-
01	16275	X	14141	-0-	-2134	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	12753	-0-	-1191	-0-	12753	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9345	-0-	-2055	-0-	9345	2			N	-0-			61
10	11780	X	10004	-0-	-1776	-0-	10004	2			N	-0-			61
11	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	9383	2			N	-0-			61
12	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	9364	2			N	-0-			61
01	10013	X	9856	-0-	-157	-0-	9856	2			N	-0-			61
02	9044	X	8661	-0-	-383	-0-	8661	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-			-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-			-0-
11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-			-0-
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
01	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	11248	-0-	-1184	-0-	11248	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9279	-0-	-1191	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-			-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
12	9579	X	9354	-0-	-225	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8890	-0-	-462	-0-	8890	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	10938	-0-	-2412	-0-	10938	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11937	-0-	-773	-0-	11937	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10586	-0-	-1714	-0-	20	1	10566	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10411	-0-	-1679	-0-	59	1	10352	2	N	-0-			-0-
01	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	10106	-0-	-674	-0-	10106	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	10860	-0-	-3210	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	7643	-0-	-6803	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	12614	-0-	-1366	-0-	12614	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	11590	-0-	-2515	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
01	13175	X	10834	-0-	-2341	-0-	10834	2			N	-0-			-0-
*02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	12565	-0-	-1385	-0-	12565	2			N	-0-			-0-
10	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
11	14730	X	12285	-0-	-2445	-0-	12285	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	12410	-0-	-2811	-0-	12410	2			N	-0-			-0-
01	15221	X	12355	-0-	-2866	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	11423	-0-	-841	-0-	11423	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7617	-0-	-1443	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8095	-0-	-875	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8510	-0-	-759	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	7647	-0-	-137	-0-	7647	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	1054	-0-	-7016	-0-	174	1	880	2	N	-0-			-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	125	1	7880	2	N	-0-			-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	79	1	7976	2	N	-0-			-0-
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	99	1	8436	2	N	-0-			-0-
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	109	1	8388	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6850	-0-	-682	-0-	123	1	6727	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11329	-0-	-971	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
10	12245	X	11656	-0-	-589	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11123	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10792	-0-	-1112	-0-	10792	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9749	-0-	-1143	-0-	9749	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	10747	-0-	-1133	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	11371	-0-	-905	-0-	4	1	11367	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	8620	-0-	-2930	-0-	130	1	8490	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10549	-0-	-1138	-0-	138	1	10411	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	9849	-0-	-1528	-0-	141	1	9708	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	6929	-0-	-3347	-0-	67	1	6862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8767	-0-	-803	-0-	97	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	102	1	9976	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8710	-0-	-1280	-0-	97	1	8613	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9119	-0-	-1204	-0-	92	1	9027	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	6786	-0-	-3537	-0-	121	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	3951	-0-	-5177	-0-	162	1	3789	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22860	X	5190	-0-	-17670	-0-	5190	2			Y	-0-					19
10	6634	X	5035	-0-	-1599	-0-	5035	2			Y	-0-					19
11	6120	X	4925	-0-	-1195	-0-	4925	2			Y	-0-					19
12	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			Y	-0-					19
01	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					19
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					19

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10754	-0-	-220	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10230	-0-	-682	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9233	-0-	-707	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23549	X	6019	-0-	-17530	-0-	325	1	5676	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	249	1	5440	2	Y	-0-					57
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	280	1	5414	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	335	1	6280	2	Y	23					35
							25	9									
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	305	1	6025	2	Y	-0-					35
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	222	1	5124	2	Y	-0-					35

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56139	X	13255	-0-	-42884	-0-	13237	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	16275	X	12787	-0-	-3488	-0-	62	1	12725	2	Y	-0-					57
11	14190	X	12377	-0-	-1813	-0-	45	1	12331	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	14663	X	12617	-0-	-2046	-0-	31	1	12561	2	Y	23					35
							25	9									
01	14167	X	12689	-0-	-1478	-0-	4	1	12685	2	Y	-0-					35
02	12376	X	11465	-0-	-911	-0-	1	1	11464	2	Y	-0-					35

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11326	-0-	-884	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11660	-0-	-957	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10479	-0-	-1731	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12434	-0-	-28	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
*02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

09	47648	X	11511	-0-	-36137	-0-	11511	2			Y	-0-					12
10	12803	X	12001	-0-	-802	-0-	12001	2			Y	-0-					12
11	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11599	2			Y	-0-					12
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			Y	-0-					12
01	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			Y	-0-					12
02	10836	X	10042	-0-	-794	-0-	10042	2			Y	-0-					12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	217	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	214	1	4700	2	N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	195	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	225	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	272	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3386	-0-	-1402	-0-	241	1	3145	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	159	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	187	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	199	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6875	-0-	-968	-0-	189	1	6686	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5368	-0-	-1716	-0-	139	1	5229	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

09	9120	X	6903	-0-	-2217	-0-	78	1	6825	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	4880	-0-	-4544	-0-	214	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	4084	-0-	-5036	-0-	183	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5913	-0-	-3449	-0-	194	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	5499	-0-	-3863	-0-	180	1	5319	2	N	-0-					-0-
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	136	1	6554	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

09	5610	X	4938	-0-	-672	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

09	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	1063	-0-	-5788	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

09	20220	X	18675	-0-	-1545	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	19239	-0-	-1655	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18509	-0-	-1711	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18953	-0-	-360	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
*02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

09	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6905	-0-	-115	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6056	-0-	-552	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10525	-0-	-604	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9378	-0-	-674	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

09	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	124	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	119	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	100	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	108	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4065	-0-	-926	-0-	111	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3545	-0-	-963	-0-	108	1	3437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6854	-0-	-706	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7546	-0-	-235	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6138	-0-	-1395	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6171	-0-	-633	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6715	-0-	-1595	-0-	6715	2			N	-0-					129
10	8587	X	7120	-0-	-1467	-0-	7120	2			N	-0-					129
11	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	2			N	-0-					129
12	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	6539	2			N	-0-					129
01	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			N	-0-					129
*02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	3951	-0-	-9162	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12242	-0-	-448	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12525	-0-	-588	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10098	-0-	-1746	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	1283	-0-	-1972	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	8966	-0-	-1744	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9013	-0-	-2054	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7853	-0-	-2857	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8296	-0-	-1500	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7581	-0-	-791	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13961	-0-	-392	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13469	-0-	-421	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
01	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12036	-0-	-564	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
*02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	236	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5837	-0-	-2161	-0-	262	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	263	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7419	-0-	-1044	-0-	263	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6750	-0-	-1713	-0-	246	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6853	-0-	-791	-0-	232	1	6621	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
10	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11448	-0-	-222	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11916	-0-	-825	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10948	-0-	-2010	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10385	-0-	-1319	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

09	13560	X	12402	-0-	-1158	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12811	-0-	-1201	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12336	-0-	-1224	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12491	-0-	-653	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12104	-0-	-885	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11061	-0-	-503	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

09	1632	N	67	-0-	-1565	-0-	67	2			Y	-0-					55
10	744	N	53	-0-	-691	-0-	53	2			Y	-0-					55
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					55
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					57

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

09	30847	X	7411	-0-	-23436	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7800	-0-	-229	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7333	-0-	-347	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6727	-0-	-329	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

09	30652	X	7396	-0-	-23256	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7708	-0-	-321	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
*02	7056	X	6783	-0-	-273	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10215	-0-	-728	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10362	-0-	-891	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8893	-0-	-1271	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6011	-0-	-840	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8867	-0-	-2473	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9864	-0-	-1854	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9621	-0-	-1663	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8533	-0-	-1183	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33486	X	7889	-0-	-25597	-0-	131	1	7758	2	Y	-0-					97
10	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	142	1	6945	2	Y	-0-					97
11	8520	X	7998	-0-	-522	-0-	136	1	7862	2	Y	-0-					97
12	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	154	1	8043	2	Y	-0-					97
01	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	153	1	7754	2	Y	-0-					97
02	7476	X	7092	-0-	-384	-0-	139	1	6953	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35752	X	8540	-0-	-27212	-0-	210	1	8330	2	Y	-0-					14
10	9393	X	9271	-0-	-122	-0-	169	1	9099	2	Y	3					17
							3	9									
11	9090	X	8710	-0-	-380	-0-	159	1	8547	2	Y	4					21
							4	9									
12	9393	X	9126	-0-	-267	-0-	158	1	8968	2	Y	-0-					21
01	9269	X	9062	-0-	-207	-0-	151	1	8896	2	Y	14					35
							15	9									
02	8372	X	8311	-0-	-61	-0-	193	1	8118	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	84	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	83	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	82	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	68	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	75	1	4667	2	N	-0-					-0-
*02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

09	40005	X	10024	-0-	-29981	-0-	10024	2			Y	-0-					56
10	10385	X	10228	-0-	-157	-0-	10228	2			Y	-0-					56
11	10050	X	9344	-0-	-706	-0-	9341	2	3	9	Y	3					59
12	10354	X	9755	-0-	-599	-0-	9755	2			Y	-0-	50	1			9
01	10354	X	9793	-0-	-561	-0-	9793	2			Y	-0-					9
02	9352	X	8840	-0-	-512	-0-	8840	2			Y	-0-					9

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8045	-0-	-295	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6782	-0-	-806	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	463	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	285	1	940	2	N	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	266	1	446	2	N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	251	1	327	2	N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	809	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

09	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4166	-0-	-1264	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4515	-0-	-941	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	208	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	223	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	222	1	4493	2	N	-0-					-0-
*02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	224	1	4242	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

09	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8693	-0-	-1227	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8361	-0-	-515	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26764	X	6469	-0-	-20295	-0-	6469	2			Y	-0-					5
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			Y	-0-					5
11	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	6016	2	4	9	Y	4					9
12	6820	X	6138	-0-	-682	-0-	6137	2	1	9	Y	1	8	1			2
01	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	6087	2			Y	-0-					2
02	6048	X	5495	-0-	-553	-0-	5495	2			Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32922	X	7975	-0-	-24947	-0-	7929	2	46	9	Y	42					101
10	8649	X	8326	-0-	-323	-0-	8278	2	48	9	Y	44					145
11	8340	X	7706	-0-	-634	-0-	7629	2	77	9	Y	70	159	1			56
12	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7890	2	105	9	Y	95					151
01	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	7871	2	129	9	Y	117					268
*02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8807	2	80	9	Y	73	185	1			156

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18859	X	4800	-0-	-14059	-0-	4797	2	3	9	Y	3					88
10	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4849	2	6	9	Y	5					93
11	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	4424	2	12	9	Y	11					104
12	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4543	2	26	9	Y	24					128
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4372	2	43	9	Y	39					167
*02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5163	2	34	9	Y	31					198

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37047	X	8805	-0-	-28242	-0-	8799	2	6	9	Y	5					32
10	9610	X	8694	-0-	-916	-0-	8675	2	19	9	Y	17					49
11	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	8099	2	15	9	Y	14					63
12	9610	X	8354	-0-	-1256	-0-	8323	2	31	9	Y	28					91
01	9610	X	8417	-0-	-1193	-0-	8393	2	24	9	Y	22					113
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					Y	20					133

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	1942	-0-	-2618	-0-	436	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	314	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2859	-0-	-1011	-0-	181	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3720	-0-	-1364	-0-	177	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	311	-0-	-4309	-0-	211	1	100	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	5	1	11701	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	2	1	11648	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	10790	-0-	-1510	-0-	12	1	10778	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	12229	-0-	-481	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11493	-0-	-597	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	17	1	9040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	528	-0-	-6556	-0-	528	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

09	13020	X	11759	-0-	-1261	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7048	-0-	-5848	-0-	171	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	8978	-0-	-2752	-0-	152	1	8826	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	148	1	10379	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11179	-0-	-973	-0-	104	1	11075	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	7490	-0-	-3486	-0-	149	1	7341	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

09	28617	X	7217	-0-	-21400	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
*02	6888	X	6764	-0-	-124	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

09	10044	X	2133	-0-	-7911	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	980	-0-	-1221	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			Y	-0-					-0-
*02	2352	N	794	-0-	-1558	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6244	-0-	-1036	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

09	27960	X	6778	-0-	-21182	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6328	-0-	-632	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
*02	6328	X	5312	-0-	-1016	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	514	1	7446	2	N	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	512	1	7479	2	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	407	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6997	2	N	-0-					-0-
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7778	2	N	-0-					-0-
*02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	322	1	7312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30617	X	7152	-0-	-23465	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
*02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9446	-0-	-1125	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8186	-0-	-970	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57124	X	10976	-0-	-46148	-0-	10976	2			Y	-0-					43
10	16864	X	11175	-0-	-5689	-0-	11175	2			Y	-0-					43
11	16320	X	10362	-0-	-5958	-0-	10358	2	4	9	Y	4					47
12	15934	X	9900	-0-	-6034	-0-	9900	2			Y	-0-	40	1			7
01	13888	X	9872	-0-	-4016	-0-	9872	2			Y	-0-					7
02	10248	X	8662	-0-	-1586	-0-	8662	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	1498	-0-	-4202	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	660	-0-	-5230	-0-	127	1	533	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	189	-0-	-5511	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	5890	X	4004	-0-	-1886	-0-	222	1	3782	2	N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	190	1	5384	2	N	-0-					-0-
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	156	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	150	1	8375	2	N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	122	1	7144	2	N	-0-					-0-
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	122	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6666	-0-	-929	-0-	171	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5829	-0-	-1031	-0-	158	1	5671	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5443	-0-	-509	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4615	-0-	-733	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11274	X	3321	-0-	-7953	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6832	-0-	-668	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6441	-0-	-1247	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6988	-0-	-638	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5329	-0-	-1055	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	7341	-0-	-2409	-0-	220	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	6769	-0-	-3306	-0-	242	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	5868	-0-	-2802	-0-	183	1	5685	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	6064	-0-	-2895	-0-	177	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5661	-0-	-2678	-0-	163	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	4858	-0-	-2002	-0-	201	1	4657	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13513	-0-	-189	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12577	-0-	-1403	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11379	-0-	-3067	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12057	-0-	-2389	-0-	19	1	12038	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11166	-0-	-1686	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8418	-0-	-432	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7256	-0-	-1951	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6994	-0-	-1350	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	234	1	451	2	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	216	1	927	2	N	-0-					-0-
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	178	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	240	1	634	2	N	-0-					-0-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7695	-0-	-615	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7168	-0-	-992	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6297	-0-	-899	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7138	-0-	-902	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7573	-0-	-673	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7016	-0-	-1044	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6491	-0-	-341	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15815	-0-	-212	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15397	-0-	-233	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	16001	-0-	-150	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	15181	-0-	-970	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14065	-0-	-299	-0-	14065	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	17189	-0-	-1981	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17726	-0-	-2083	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	16740	-0-	-2430	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17322	-0-	-999	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	17069	-0-	-880	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
*02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16171	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	22299	-0-	-1761	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23003	-0-	-1270	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21751	-0-	-1649	-0-	21751	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	22451	-0-	-1419	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21494	-0-	-2376	-0-	21494	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18434	-0-	-2370	-0-	18434	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	5396	-0-	-2854	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5735	-0-	-1488	-0-	179	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	147	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	147	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	144	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5119	-0-	-789	-0-	125	1	4994	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16588	X	4041	-0-	-12547	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
*02	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10795	-0-	-551	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10346	-0-	-845	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10142	-0-	-1049	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8928	-0-	-1180	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32321	X	7886	-0-	-24435	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	7959	-0-	-442	-0-	7959	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7619	-0-	-627	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7173	-0-	-980	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
*02	7364	X	7022	-0-	-342	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10475	-0-	-654	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9862	-0-	-908	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10171	-0-	-958	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10083	-0-	-860	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9128	-0-	-644	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

09	27840	X	25453	-0-	-2387	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	26236	-0-	-1850	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	24496	-0-	-2414	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25439	-0-	-2027	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25104	-0-	-2145	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21968	-0-	-1776	-0-	21968	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

09	11490	X	10956	-0-	-534	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8888	-0-	-2985	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9083	-0-	-2407	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9602	-0-	-2116	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9421	-0-	-1987	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9370	-0-	-850	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7743	-0-	-327	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6851	-0-	-541	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	341	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	347	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	361	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	390	1	3093	2	N	-0-					-0-
*02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	354	1	1545	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

09	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	226	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4586	-0-	-1273	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	124	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	121	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	110	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4161	-0-	-655	-0-	94	1	4067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

09	14400	X	12400	-0-	-2000	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12932	-0-	-1948	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12052	-0-	-2348	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12340	-0-	-1083	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	10649	-0-	-2464	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11499	-0-	-177	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	6145	-0-	-3899	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7769	-0-	-1303	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

09	8700	X	5556	-0-	-3144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6060	-0-	-2930	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4152	-0-	-1893	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4144	-0-	-1901	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3085	-0-	-2375	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

09	12540	X	11170	-0-	-1370	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10948	-0-	-1297	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11058	-0-	-1272	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12140	-0-	-601	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11587	-0-	-1154	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

09	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20516	-0-	-1742	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	15487	-0-	-5903	-0-	16	1	15471	2	N	-0-					-0-
12	21545	X	19401	-0-	-2144	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	20066	-0-	-1200	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	18592	-0-	-140	-0-	18592	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

09	7950	X	7235	-0-	-715	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5530	-0-	-2420	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6365	-0-	-1850	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6183	-0-	-1815	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5524	-0-	-1700	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5993	-0-	-641	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6227	-0-	-66	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5585	-0-	-127	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26280	X	25054	-0-	-1226	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	25542	-0-	-1273	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	24417	-0-	-1533	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24799	-0-	-2016	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	23771	-0-	-2579	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20377	-0-	-3003	-0-	20377	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7493	-0-	-3277	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6891	-0-	-3060	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6603	-0-	-3348	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8516	-0-	-472	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4828	-0-	-268	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3174	-0-	-666	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	1			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	1			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8518	-0-	-962	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9178	-0-	-618	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8119	-0-	-1451	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8068	-0-	-1821	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6308	-0-	-3581	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	11029	-0-	-251	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10674	-0-	-734	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10210	-0-	-1198	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9339	-0-	-965	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10581	-0-	-939	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10870	-0-	-1034	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9708	-0-	-1782	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9171	-0-	-2299	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10202	-0-	-1268	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9084	-0-	-800	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	264	1	11236	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9768	-0-	-28	-0-	216	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	265	1	7551	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	4818	-0-	-7055	-0-	299	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10570	-0-	-1303	-0-	299	1	10271	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10363	-0-	-361	-0-	196	1	10167	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	286	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	247	1	4763	2	N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	266	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	320	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	-0-					-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	264	1	3461	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8481	-0-	-1179	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8368	-0-	-116	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22470	X	18568	-0-	-3902	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	18748	-0-	-4037	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18181	-0-	-1739	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18608	-0-	-1263	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18576	-0-	-1016	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	17295	-0-	-37	-0-	17295	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6528	-0-	-792	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4905	-0-	-2256	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6760	-0-	-401	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8547	-0-	-63	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8954	-0-	-222	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7561	-0-	-419	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	9912	-0-	-1398	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9912	-0-	-918	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10193	-0-	-316	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10359	-0-	-212	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
*02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4858	-0-	-1722	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	727	1	7407	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	732	1	6392	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5304	-0-	-2046	-0-	683	1	4621	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	1908	-0-	-5687	-0-	569	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	654	1	9303	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6189	-0-	-671	-0-	623	1	5566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6418	-0-	-1146	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5472	-0-	-1360	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

09	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10157	-0-	-817	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9567	-0-	-1053	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9593	-0-	-823	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

09	25322	X	6737	-0-	-18585	-0-	213	1	6524	2	Y	-0-					14
10	7471	X	4859	-0-	-2612	-0-	300	1	4556	2	Y	3					17
							3	9									
11	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	225	1	7074	2	Y	4					21
							4	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	211	1	8124	2	Y	-0-					21
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	220	1	8018	2	Y	14					35
							15	9									
*02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	235	1	6784	2	Y	-0-					35

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

09	23119	X	5599	-0-	-17520	-0-	5599	2			Y	-0-					1
10	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	5402	2			Y	-0-					1
11	5910	X	4794	-0-	-1116	-0-	4794	2			Y	-0-					1
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					1
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					1
02	5236	X	5124	-0-	-112	-0-	5124	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

09	67406	X	16467	-0-	-50939	-0-	16467	2			Y	-0-					93
10	17794	X	17025	-0-	-769	-0-	17025	2			Y	-0-					93
11	16830	X	16125	-0-	-705	-0-	16125	2			Y	-0-					93
12	17081	X	16311	-0-	-770	-0-	16311	2			Y	-0-					93
01	17050	X	16104	-0-	-946	-0-	16104	2			Y	-0-					93
02	15372	X	14595	-0-	-777	-0-	14595	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

09	23524	X	5741	-0-	-17783	-0-	5741	2			Y	-0-					48
10	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			Y	-0-					48
11	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	5493	2			Y	-0-					48
12	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5627	2	18	9	Y	16					64
01	6231	X	5526	-0-	-705	-0-	5526	2			Y	-0-					64
02	5376	X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26711	X	6354	-0-	-20357	-0-	6354	2			Y	-0-					70
10	7130	X	6782	-0-	-348	-0-	6782	2			Y	-0-					70
11	6780	X	6159	-0-	-621	-0-	6159	2			Y	-0-					70
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6181	2	19	9	Y	17					87
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					87
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			Y	-0-					87

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17713	X	4230	-0-	-13483	-0-	4230	2			Y	-0-					8
10	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			Y	-0-					8
11	4440	X	3955	-0-	-485	-0-	3940	2	15	9	Y	14					22
12	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			Y	-0-					22
01	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	4137	2	18	9	Y	16					38
02	3948	X	3818	-0-	-130	-0-	3818	2			Y	-0-					38

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35042	X	7971	-0-	-27071	-0-	7971	2			Y	-0-					45
10	9796	X	8130	-0-	-1666	-0-	8121	2	9	9	Y	8					53
11	9480	X	7520	-0-	-1960	-0-	7520	2			Y	-0-					53
12	8928	X	7690	-0-	-1238	-0-	7690	2			Y	-0-					53
01	8742	X	7417	-0-	-1325	-0-	7384	2	33	9	Y	30	68	1			15
02	7448	X	6924	-0-	-524	-0-	6862	2	62	9	Y	56					71

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35653	X	8714	-0-	-26939	-0-	8675	2	39	9	Y	35					45
10	9796	X	9017	-0-	-779	-0-	9017	2			Y	-0-					45
11	8910	X	8447	-0-	-463	-0-	8423	2	24	9	Y	22					67
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	8932	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	2			Y	-0-					67
02	8148	X	7735	-0-	-413	-0-	7735	2			Y	-0-					67

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47442	X	10187	-0-	-37255	-0-	10148	2	39	9	Y	35					45
10	12958	X	11056	-0-	-1902	-0-	11056	2			Y	-0-					45
11	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-	9844	2	24	9	Y	22					67
12	13485	X	8547	-0-	-4938	-0-	8479	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	12028	X	9847	-0-	-2181	-0-	9847	2			Y	-0-					67
02	9996	X	8794	-0-	-1202	-0-	8794	2			Y	-0-					67

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5918	-0-	-1642	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4932	-0-	-1888	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3697	-0-	-2873	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	3757	-0-	-3032	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4348	-0-	-2441	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3441	-0-	-2075	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23130	X	21305	-0-	-1825	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21977	-0-	-715	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	21082	-0-	-878	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20850	-0-	-1718	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18418	-0-	-1462	-0-	18418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	8929	-0-	-1871	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9492	-0-	-1017	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8608	-0-	-992	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7924	-0-	-1655	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6360	-0-	-2208	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	452	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	472	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	490	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	468	1	5315	2	N	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	476	1	1889	2	N	-0-					-0-
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	414	1	3646	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33433	X	8175	-0-	-25258	-0-	8175	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			Y	-0-					22
11	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	7877	2	6	9	Y	5					27
12	8680	X	8180	-0-	-500	-0-	8172	2	8	9	Y	7					34
01	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8146	2	6	9	Y	5					39
02	7644	X	7489	-0-	-155	-0-	7489	2			Y	-0-					39

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	6999	-0-	-5301	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9909	-0-	-1437	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10412	-0-	-568	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8551	-0-	-1165	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43398	X	10199	-0-	-33199	-0-	10199	2			Y	-0-					73
10	11377	X	9390	-0-	-1987	-0-	9365	2	25	9	Y	23					96
11	10920	X	8570	-0-	-2350	-0-	8536	2	34	9	Y	31					127
12	11284	X	10558	-0-	-726	-0-	10547	2	11	9	Y	10	100	1			37
01	11284	X	10481	-0-	-803	-0-	10463	2	18	9	Y	16					53
*02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9569	2	13	9	Y	12					65

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19632	X	4788	-0-	-14844	-0-	4788	2			Y	-0-					22
10	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	2			Y	-0-					22
11	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	4665	2	6	9	Y	5					27
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5106	2	8	9	Y	7					34
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5104	2	6	9	Y	5					39
02	4508	X	4293	-0-	-215	-0-	4293	2			Y	-0-					39

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9694	-0-	-326	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9707	-0-	-678	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9369	-0-	-681	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9295	-0-	-842	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8491	-0-	-553	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43829	X	10080	-0-	-33749	-0-	99	1	9940	2	Y	37	37	8			15
							41	9									
10	12741	X	8561	-0-	-4180	-0-	111	1	8424	2	Y	24					39
							26	9									
11	11340	X	8089	-0-	-3251	-0-	92	1	7979	2	Y	16					55
							18	9									
12	11718	X	7100	-0-	-4618	-0-	95	1	7005	2	Y	-0-					55
01	10757	X	7444	-0-	-3313	-0-	97	1	7347	2	Y	-0-					55
02	9408	X	5765	-0-	-3643	-0-	117	1	5648	2	Y	-0-					55

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

09	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	269	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	219	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	691	-0-	-6269	-0-	128	1	563	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	222	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	243	-0-	-6639	-0-	243	1			N	-0-					-0-
02	6216	X	456	-0-	-5760	-0-	230	1	226	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

09	7830	X	5101	-0-	-2729	-0-	513	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	360	-0-	-6956	-0-	360	1			N	-0-					-0-
11	5460	X	371	-0-	-5089	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	5642	X	105	-0-	-5537	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	5642	X	4	-0-	-5638	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4760	X	325	-0-	-4435	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

09	21691	X	5819	-0-	-15872	-0-	5819	2			Y	-0-					22
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5489	2	6	9	Y	5					27
12	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5681	2	8	9	Y	7					34
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5460	2	6	9	Y	5					39
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					39

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

09	30966	X	7541	-0-	-23425	-0-	7541	2			Y	-0-					14
10	8556	X	7622	-0-	-934	-0-	7619	2	3	9	Y	3					17
11	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	7090	2	4	9	Y	4					21
12	8060	X	7441	-0-	-619	-0-	7441	2			Y	-0-					21
01	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7496	2	15	9	Y	14					35
02	7028	X	6398	-0-	-630	-0-	6398	2			Y	-0-					35

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

09	21702	X	5383	-0-	-16319	-0-	5383	2			Y	-0-					22
10	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			Y	-0-					22
11	5520	X	5032	-0-	-488	-0-	5026	2	6	9	Y	5					27
12	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5170	2	8	9	Y	7					34
01	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5444	2	6	9	Y	5					39
02	5012	X	4728	-0-	-284	-0-	4728	2			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	18262	-0-	-1238	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18692	-0-	-1055	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17456	-0-	-1444	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18664	-0-	-773	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17903	-0-	-1348	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16379	-0-	-673	-0-	16379	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

09	14730	X	12577	-0-	-2153	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12459	-0-	-2266	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12506	-0-	-483	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	287	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	332	1	7116	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6571	-0-	-569	-0-	354	1	6217	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6971	-0-	-376	-0-	358	1	6613	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	359	1	5975	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5345	-0-	-1375	-0-	260	1	5085	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					115
10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10981	2	88	9	N	80	175	1			20
11	10320	X	10085	-0-	-235	-0-	10085	2			N	-0-					20
12	11191	X	10944	-0-	-247	-0-	10944	2			N	-0-					20
01	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			N	-0-					20
02	10108	X	9400	-0-	-708	-0-	9400	2			N	-0-					20

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

09	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	70	1	6963	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6486	-0-	-1667	-0-	98	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3824	-0-	-3436	-0-	125	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4311	-0-	-3191	-0-	190	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	4038	-0-	-3464	-0-	173	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4481	-0-	-2071	-0-	113	1	4368	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

09	7680	X	3226	-0-	-4454	-0-	135	1	3091	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5119	-0-	-2786	-0-	127	1	4992	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	176	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	221	1	8505	2	N	-0-					-0-
*02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	73	1	9860	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

09	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	215	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	223	1	508	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	213	-0-	-1551	-0-	213	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7695	-0-	-1005	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7244	-0-	-1157	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7066	-0-	-734	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6705	-0-	-1355	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7285	-0-	-775	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6333	-0-	-863	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	7648	-0-	-2552	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8922	-0-	-1587	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9683	-0-	-487	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	9022	-0-	-22	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8566	-0-	-2054	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8879	-0-	-2095	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9027	-0-	-1593	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
*02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	6326	-0-	-3454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7998	-0-	-2108	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	5657	-0-	-2855	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	15746	-0-	-664	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15989	-0-	-844	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15197	-0-	-1063	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15757	-0-	-1045	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15832	-0-	-784	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6658	X	2072	-0-	-4586	-0-	209	1	1863	2	Y	-0-					22
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					22
11	2430	X	864	-0-	-1566	-0-	302	1	556	2	Y	5					27
							6	9									
12	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	274	1	1363	2	Y	7					34
							8	9									
01	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	261	1	1749	2	Y	5					39
							6	9									
02	2492	X	2057	-0-	-435	-0-	217	1	1840	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	247	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	198	1	7763	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6128	-0-	-1432	-0-	153	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5295	-0-	-2517	-0-	223	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	244	1	6161	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5936	-0-	-1260	-0-	222	1	5714	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24705	X	6124	-0-	-18581	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	3317	-0-	-3689	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	3933	-0-	-2847	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	4681	-0-	-1643	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	2437	-0-	-3275	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	9094	-0-	-3506	-0-	81	1	9013	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	9926	-0-	-3094	-0-	125	1	9801	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	4731	-0-	-7869	-0-	292	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	155	-0-	-11439	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	1076	-0-	-10518	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5891	-0-	-3069	-0-	138	1	5753	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8428	-0-	-1352	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8038	-0-	-1851	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8421	-0-	-290	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7831	-0-	-429	-0-	7824	2	7	9	N	6	6	8			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	631	-0-	-1570	-0-	401	1	230	9	Y	209	209	8			15
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	487	1	26	9	Y	24					39
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	442	1	18	9	Y	16					55
12	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	1			Y	-0-					55
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	1			Y	-0-					55
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9846	-0-	-714	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9416	-0-	-1372	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9520	-0-	-865	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6997	-0-	-2187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14368	-0-	-1380	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13906	-0-	-1334	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14408	-0-	-1030	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13712	-0-	-1602	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12256	-0-	-1352	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10009	-0-	-314	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8184	-0-	-1140	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

09	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12322	-0-	-729	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11324	-0-	-1306	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9898	-0-	-1442	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

09	7950	X	7348	-0-	-602	-0-	218	1	7130	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6106	-0-	-2171	-0-	232	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7076	-0-	-934	-0-	210	1	6866	2	N	-0-					-0-
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	231	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7816	-0-	-151	-0-	222	1	7594	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6506	-0-	-354	-0-	196	1	6310	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

09	7920	X	6640	-0-	-1280	-0-	192	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	199	1	6314	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	186	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	203	1	6939	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6616	-0-	-483	-0-	196	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5804	-0-	-384	-0-	192	1	5612	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-					33
10	9641	X	7913	-0-	-1728	-0-	7913	2			N	-0-					33
11	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	8040	2			N	-0-					33
12	9238	X	7895	-0-	-1343	-0-	7895	2			N	-0-					33
01	9238	X	6610	-0-	-2628	-0-	6610	2			N	-0-					33
02	8344	X	7317	-0-	-1027	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			33

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

09	10140	X	9989	-0-	-151	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8043	-0-	-2714	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7150	-0-	-3260	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10421	-0-	-336	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9801	-0-	-553	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9059	-0-	-265	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12434	-0-	-1082	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	13134	-0-	-10	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10867	-0-	-585	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	4754	-0-	-2686	-0-	460	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5554	-0-	-491	-0-	464	1	5090	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	2830	-0-	-3020	-0-	404	1	2426	2	N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	458	1	5572	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	465	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3560	-0-	-1452	-0-	432	1	3128	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	2050	-0-	-7100	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	6650	-0-	-2805	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6346	-0-	-2804	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7641	-0-	-1473	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
*02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	6076	-0-	-4124	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8829	-0-	-1307	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					51
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6395	2	40	9	N	36					87
11	7080	X	4936	-0-	-2144	-0-	4936	2			N	-0-					87
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					87
01	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6632	2	65	9	N	59					146
02	6356	X	6022	-0-	-334	-0-	6005	2	17	9	N	15					161

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36708	X	8808	-0-	-27900	-0-	8808	2			Y	-0-					22
10	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	8909	2	20	9	Y	18					40
11	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	8564	2	21	9	Y	19					59
12	9424	X	9081	-0-	-343	-0-	9081	2			Y	-0-					59
01	9331	X	8910	-0-	-421	-0-	8864	2	46	9	Y	42					101
02	8232	X	8037	-0-	-195	-0-	8027	2	10	9	Y	9					110

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	261	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	1965	-0-	-3212	-0-	281	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	330	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	332	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	296	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3455	-0-	-1249	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	375	1	2992	2	N	-0-			-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	402	1	5286	2	N	-0-			-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	355	1	4186	2	N	-0-			-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	394	1	5443	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4397	-0-	-1276	-0-	392	1	4005	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	513	-0-	-4611	-0-	353	1	160	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12687	-0-	-363	-0-	12687	2			N	-0-			-0-
10	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
11	13050	X	12783	-0-	-267	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
12	13485	X	12278	-0-	-1207	-0-	12278	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	13050	-0-	-1520	-0-	13050	2			N	-0-			-0-
02	13160	X	11905	-0-	-1255	-0-	11905	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	16127	-0-	-913	-0-	16127	2			N	-0-			-0-
10	17608	X	16676	-0-	-932	-0-	16676	2			N	-0-			-0-
11	17040	X	15132	-0-	-1908	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
12	17422	X	14976	-0-	-2446	-0-	14976	2			N	-0-			-0-
01	17205	X	14754	-0-	-2451	-0-	14754	2			N	-0-			-0-
02	15064	X	14382	-0-	-682	-0-	14382	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15427	-0-	-893	-0-	15427	2			N	-0-			-0-
10	17360	X	16395	-0-	-965	-0-	16395	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	15221	-0-	-1579	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	15209	-0-	-2151	-0-	11	1	15198	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	13507	-0-	-3202	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	13658	-0-	-1154	-0-	13658	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	464	1	608	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	477	-0-	-949	-0-	477	1			N	-0-			-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	456	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1021	-0-	-1304	-0-	468	1	553	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	524	1	1125	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	460	-0-	-1640	-0-	460	1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10254	-0-	-2166	-0-	258	1	9996	2	N	-0-			-0-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	146	1	11599	2	N	-0-			-0-
11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	108	1	10558	2	N	-0-			-0-
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	92	1	11139	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	10874	-0-	-875	-0-	84	1	10790	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	8978	-0-	-1634	-0-	70	1	8908	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6675	-0-	-1935	-0-	363	1	6312	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	357	1	7475	2	N	-0-			-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	330	1	8212	2	N	-0-			-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	267	1	8467	2	N	-0-			-0-
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	288	1	7740	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6063	-0-	-1917	-0-	252	1	5811	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14552	-0-	-452	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
12	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14433	-0-	-106	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12887	-0-	-329	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8278	-0-	-752	-0-	303	1	7975	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7613	-0-	-1718	-0-	356	1	7257	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7966	-0-	-1064	-0-	330	1	7636	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	345	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7522	-0-	-1034	-0-	340	1	7182	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7117	-0-	-611	-0-	263	1	6854	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
10	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14574	-0-	-276	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	13578	-0-	-1922	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	13161	-0-	-839	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	17708	-0-	-1402	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	18065	-0-	-1186	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17338	-0-	-1052	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17718	-0-	-1130	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17940	-0-	-908	-0-	17940	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16491	-0-	-29	-0-	16491	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	14393	-0-	-1387	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14774	-0-	-850	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14097	-0-	-633	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14649	-0-	-386	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14210	-0-	-670	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12958	-0-	-482	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	7203	-0-	-9177	-0-	58	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15006	-0-	-1517	-0-	16	1	14990	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	8464	-0-	-7166	-0-	208	1	8256	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15481	-0-	-670	-0-	21	1	15460	2	N	-0-					-0-
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
*02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	18085	-0-	-3365	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18223	-0-	-1679	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15166	-0-	-3164	-0-	43	1	15123	2	N	-0-					-0-
12	18693	X	13219	-0-	-5474	-0-	231	1	12988	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	11269	-0-	-7424	-0-	284	1	10985	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	11349	-0-	-5535	-0-	282	1	11067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	8124	-0-	-6486	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	9023	-0-	-5671	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	8550	-0-	-3810	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8988	-0-	-1583	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8133	-0-	-15	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	432	1	75	2	N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	353	1	313	2	N	-0-					-0-
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	1			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	369	1	239	2	N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	1			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	348	1	216	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	15462	-0-	-1698	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15031	-0-	-1678	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15093	-0-	-1077	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15211	-0-	-816	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14816	-0-	-1211	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13378	-0-	-1042	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5991	-0-	-69	-0-	552	1	5439	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4850	-0-	-1412	-0-	644	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	532	1	5371	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5294	-0-	-906	-0-	476	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4979	-0-	-1221	-0-	444	1	4535	2	N	-0-					-0-
*02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	346	1	5833	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11462	-0-	-1288	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11587	-0-	-1092	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10978	-0-	-932	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11714	-0-	-593	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11159	-0-	-993	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10201	-0-	-495	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	14935	-0-	-905	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15252	-0-	-403	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15021	-0-	-634	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14311	-0-	-1127	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13220	-0-	-724	-0-	13220	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4600	-0-	-2150	-0-	419	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5213	-0-	-1762	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5305	-0-	-755	-0-	390	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4501	-0-	-1668	-0-	379	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	396	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4024	-0-	-932	-0-	292	1	3732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27649	X	7304	-0-	-20345	-0-	238	1	7026	2	Y	36	36	8			29
							40	9									
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	221	1	9317	2	Y	24					53
							26	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	201	1	7536	2	Y	16					69
							18	9									
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	210	1	8324	2	Y	-0-					69
01	9579	X	7634	-0-	-1945	-0-	210	1	7424	2	Y	-0-					69
02	8652	X	5264	-0-	-3388	-0-	187	1	5077	2	Y	-0-					69

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15308	-0-	-922	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15577	-0-	-1194	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14763	-0-	-1347	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15307	-0-	-596	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13805	-0-	-475	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7704	-0-	-1206	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7819	-0-	-461	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7303	-0-	-313	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	16283	-0-	-2977	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16547	-0-	-1185	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16127	-0-	-1033	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	17305	-0-	-427	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	17696	-0-	-36	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
*02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	16030	-0-	-1220	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16487	-0-	-811	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15991	-0-	-749	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13602	-0-	-1350	-0-	13602	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	8815	-0-	-1355	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7825	-0-	-2684	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7963	-0-	-2207	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4396	-0-	-3836	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	5505	-0-	-6885	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5912	-0-	-6147	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7080	-0-	-1920	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7410	-0-	-1890	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5335	-0-	-586	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	2083	-0-	-4525	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
11	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
*02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29185	X	6937	-0-	-22248	-0-	6937	2			Y	-0-					83
10	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	6945	2			Y	-0-					83
11	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			Y	-0-					83
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			Y	-0-					83
01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			Y	-0-					83
*02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	2	3	9	Y	3					86

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	12432	-0-	-2328	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13035	-0-	-1380	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12404	-0-	-1366	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10696	-0-	-1064	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15160	-0-	-1040	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15552	-0-	-692	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13070	-0-	-3174	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	14102	-0-	-570	-0-	14102	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45990	X	42267	-0-	-3723	-0-	42267	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	42919	-0-	-4604	-0-	42919	2			N	-0-					-0-
11	45120	X	40261	-0-	-4859	-0-	40261	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	40815	-0-	-4848	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	39160	-0-	-5232	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	35150	-0-	-4302	-0-	35150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11161	-0-	-629	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11054	-0-	-1129	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10271	-0-	-1309	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10626	-0-	-1309	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9988	-0-	-1544	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12089	-0-	-1351	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12216	-0-	-1517	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11191	-0-	-1679	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11357	-0-	-1353	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9022	-0-	-3471	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8441	-0-	-2843	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	13420	-0-	-4400	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	16354	-0-	-2029	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15068	-0-	-1672	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14805	-0-	-2059	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14595	-0-	-1928	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13359	-0-	-1425	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13408	-0-	-662	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13349	-0-	-694	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12488	-0-	-1012	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12324	-0-	-1626	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12102	-0-	-1755	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10896	-0-	-1620	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	14183	-0-	-277	-0-	14183	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	14378	-0-	-347	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	13859	-0-	-751	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
01	15097	X	13816	-0-	-1281	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	12366	-0-	-878	-0-	12366	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11277	-0-	-1123	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11103	-0-	-897	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11436	-0-	-530	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11244	-0-	-536	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10114	-0-	-414	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	14746	-0-	-5714	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17276	-0-	-3401	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	14599	-0-	-4571	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15953	-0-	-3546	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	15607	-0-	-3024	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14088	-0-	-1508	-0-	14088	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

09	12720	X	11231	-0-	-1489	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	8635	-0-	-4509	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11512	-0-	-764	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11384	-0-	-210	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10131	-0-	-341	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

09	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9119	-0-	-429	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8538	-0-	-582	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8098	-0-	-190	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6684	-0-	-1221	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6260	-0-	-1366	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5375	-0-	-673	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

09	11640	X	9138	-0-	-2502	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11353	-0-	-675	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10422	-0-	-1008	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10459	-0-	-298	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8957	-0-	-1291	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

09	10410	X	8723	-0-	-1687	-0-	133	1	8590	3	N	-0-					72
10	10757	X	7302	-0-	-3455	-0-	82	1	7220	3	N	-0-					72
11	10410	X	4833	-0-	-5577	-0-	296	1	4537	3	N	-0-					72
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	322	1	9694	3	N	-0-					72
01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	N	-0-					72
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	282	1	8969	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

09	24510	X	23906	-0-	-604	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	25224	-0-	-103	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
11	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
12	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	25115	-0-	-119	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22567	-0-	-309	-0-	22567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17952	-0-	-1206	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17270	-0-	-1888	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15760	-0-	-1544	-0-	15760	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

09	16800	X	15141	-0-	-1659	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15312	-0-	-994	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14428	-0-	-1232	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14377	-0-	-1619	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13628	-0-	-2306	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13171	-0-	-969	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

09	15000	X	12596	-0-	-2404	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7291	-0-	-7713	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	6866	-0-	-6784	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	7334	-0-	-6554	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8640	-0-	-4907	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
*02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

09	19110	X	16994	-0-	-2116	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16593	-0-	-2472	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15941	-0-	-1699	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16843	-0-	-703	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14185	-0-	-1663	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

09	20550	X	18588	-0-	-1962	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	17539	-0-	-2704	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17624	-0-	-1906	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
12	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18921	-0-	-299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	16158	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

09	54206	X	13287	-0-	-40919	-0-	13269	2	18	9	Y	16					139
10	14446	X	11816	-0-	-2630	-0-	11776	2	40	9	Y	36					175
11	13380	X	11288	-0-	-2092	-0-	11282	2	6	9	Y	5	100	1			80
12	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	11709	2	91	9	Y	83	74	1			89
01	13826	X	11200	-0-	-2626	-0-	11158	2	42	9	Y	38	94	1			33
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	10367	2	64	9	Y	58					91

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

09	14850	X	13954	-0-	-896	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13193	-0-	-1594	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	10056	-0-	-4254	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	5280	-0-	-9507	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	10417	-0-	-4370	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	7319	-0-	-3121	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5616	-0-	-3250	-0-	377	1	5239	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	391	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	387	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6408	-0-	-1156	-0-	388	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5494	-0-	-1338	-0-	316	1	5178	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	12782	-0-	-7348	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	19125	-0-	-932	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	17501	-0-	-1069	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18123	-0-	-1004	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15803	-0-	-1473	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12489	-0-	-1191	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12245	-0-	-1085	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12107	-0-	-793	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12754	-0-	-514	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12050	-0-	-846	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10267	-0-	-1381	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17144	X	8002	-0-	-9142	-0-	591	1	7396	2	Y	14					25
							15	9									
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	604	1	8333	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	659	1	7385	2	Y	5					27
							6	9									
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	553	1	11643	2	Y	-0-					27
01	8959	X	7985	-0-	-974	-0-	612	1	7323	2	Y	45	54	1			18
							50	9									
02	8092	X	4264	-0-	-3828	-0-	528	1	3579	2	Y	143	143	8			18
							157	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81719	X	19895	-0-	-61824	-0-	19855	2	40	9	Y	36					133
10	22661	X	20493	-0-	-2168	-0-	59	1	20398	2	Y	33	105	1			61
							36	9									
11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20642	2	18	9	Y	16					77
12	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			Y	-0-					77
01	20863	X	17719	-0-	-3144	-0-	125	1	17586	2	Y	7	81	1			3
							8	9									
*02	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1	1	19575	2	Y	8	8	8			3
							9	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30060	X	29009	-0-	-1051	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	28630	-0-	-2432	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	27198	-0-	-2862	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	27658	-0-	-3311	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	26883	-0-	-4086	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	24183	-0-	-2893	-0-	24183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41340	X	33469	-0-	-7871	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
10	48074	X	48074	-0-	-0-	-0-	48074	2			N	-0-					-0-
11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	44152	2			N	-0-					-0-
12	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	42973	-0-	-3496	-0-	42973	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	37316	-0-	-4656	-0-	37316	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32640	X	30032	-0-	-2608	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	30690	-0-	-3038	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28740	-0-	-3390	-0-	28740	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	29094	-0-	-3177	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	28095	-0-	-2936	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	25200	-0-	-2828	-0-	25200	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	10384	-0-	-206	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9881	-0-	-1062	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10127	-0-	-816	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9949	-0-	-777	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9317	-0-	-371	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18301	-0-	-1319	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18333	-0-	-1941	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17774	-0-	-2500	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15421	-0-	-1659	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	11207	-0-	-793	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11185	-0-	-378	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10612	-0-	-728	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10461	-0-	-1257	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8782	-0-	-1690	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	671	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	669	1	555	2	N	-0-					-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	1			N	-0-					-0-
12	775	X	710	-0-	-65	-0-	710	1			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	714	1	5325	2	N	-0-					-0-
*02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	659	1	2181	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34770	X	32277	-0-	-2493	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	33064	-0-	-2183	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	30965	-0-	-2695	-0-	30965	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	30921	-0-	-3272	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29902	-0-	-3454	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26989	-0-	-3139	-0-	26989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14488	-0-	-919	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13689	-0-	-1491	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11639	-0-	-2249	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	535	1	8461	2	N	-0-					-0-
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	562	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	519	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	5292	-0-	-4008	-0-	549	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	3558	-0-	-5742	-0-	544	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4515	-0-	-3885	-0-	496	1	4019	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	18731	-0-	-1429	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18559	-0-	-2273	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18568	-0-	-1592	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18817	-0-	-1116	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18203	-0-	-1730	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	16232	-0-	-1240	-0-	16232	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	1012	-0-	-10598	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12749	-0-	-1015	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11255	-0-	-1177	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10319	-0-	-1351	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10307	-0-	-2155	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	9843	-0-	-2217	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10124	-0-	-2338	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8797	-0-	-835	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14065	-0-	-1385	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14308	-0-	-696	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13035	-0-	-1485	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12601	-0-	-2155	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11514	-0-	-1618	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8338	-0-	-1582	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7176	-0-	-924	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8184	-0-	-186	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14677	X	3546	-0-	-11131	-0-	3546	2			Y	-0-					52
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			Y	-0-					52
11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3424	2			Y	-0-					52
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	Y	86	87	1			51
01	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			Y	-0-					51
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					51

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17604	X	4132	-0-	-13472	-0-	4132	2			Y	-0-					16
10	5053	X	1882	-0-	-3171	-0-	1881	2	1	9	Y	1					17
11	4560	X	3377	-0-	-1183	-0-	3377	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3559	-0-	-812	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
*02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6484	-0-	-1266	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7230	-0-	-120	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7189	-0-	-127	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6044	-0-	-704	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11175	X	3660	-0-	-7515	-0-	3660	2			Y	-0-					12
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					12
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					12
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					12
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			Y	-0-					12
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24582	X	5956	-0-	-18626	-0-	5956	2			Y	-0-					39
10	6696	X	6011	-0-	-685	-0-	6011	2			Y	-0-					39
11	6270	X	5071	-0-	-1199	-0-	5071	2			Y	-0-					39
12	6200	X	4273	-0-	-1927	-0-	4273	2			Y	-0-					39
01	6169	X	5654	-0-	-515	-0-	5654	2			Y	-0-					39
*02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			Y	-0-					39

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	14431	-0-	-2099	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13653	-0-	-3242	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	12463	-0-	-3887	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11005	-0-	-5208	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	9644	-0-	-6569	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11499	-0-	-1969	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4422	-0-	-926	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23400	X	21438	-0-	-1962	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21594	-0-	-2121	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	20714	-0-	-1636	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21054	-0-	-1669	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20535	-0-	-1754	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18377	-0-	-1643	-0-	18377	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

09	8430	X	8159	-0-	-271	-0-	8082	2	77	9	N	70					120
10	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8348	2	6	9	N	5	107	1			18
11	8280	X	8048	-0-	-232	-0-	7996	2	52	9	N	47					65
12	8432	X	7974	-0-	-458	-0-	7974	2			N	-0-					65
01	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	7778	2	61	9	N	55					120
02	7616	X	7254	-0-	-362	-0-	7237	2	17	9	N	15	117	1			18

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

09	17100	X	16305	-0-	-795	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16722	-0-	-948	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16183	-0-	-898	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15974	-0-	-890	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13995	-0-	-1237	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

09	59229	X	13766	-0-	-45463	-0-	13760	2	6	9	Y	5					83
10	15624	X	11900	-0-	-3724	-0-	11900	2			Y	-0-					83
11	15210	X	13689	-0-	-1521	-0-	13689	2			Y	-0-					83
12	15717	X	15201	-0-	-516	-0-	15149	2	52	9	Y	47	29	1			101
01	15717	X	15007	-0-	-710	-0-	15007	2			Y	-0-					101
*02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			Y	-0-					101

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	61	1	7923	2	N	8					223
							9	9									
10	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	58	1	7603	2	N	-0-					223
11	7530	X	7356	-0-	-174	-0-	56	1	7275	2	N	23					246
							25	9									
12	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	57	1	7425	2	N	43	166	1			123
							47	9									
01	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	54	1	7015	2	N	8					131
							9	9									
02	7448	X	6554	-0-	-894	-0-	50	1	6482	2	N	20					151
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127750	X	31988	-0-	-95762	-0-	31988	2			N	-0-					-0-
10	48453	X	31552	-0-	-16901	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	30623	-0-	-16267	-0-	30623	2			N	-0-					-0-
12	48453	X	32182	-0-	-16271	-0-	32182	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	28108	-0-	-7046	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	23679	-0-	-6169	-0-	23679	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119124	X	30473	-0-	-88651	-0-	30473	2			N	-0-					-0-
10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
11	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
12	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
01	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
*02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102057	X	24532	-0-	-77525	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	23709	-0-	-17366	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	21630	-0-	-18120	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
12	41075	X	20695	-0-	-20380	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	17687	-0-	-10864	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	17746	-0-	-5158	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35190	X	34789	-0-	-401	-0-	34787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	37969	2			N	-0-					-0-
11	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	35646	-0-	-314	-0-	35646	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34377	-0-	-3598	-0-	34377	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	33662	-0-	-638	-0-	33662	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18418	X	4458	-0-	-13960	-0-	4458	2			Y	-0-					56
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	4475	2			Y	-0-					56
11	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4327	2			Y	-0-					56
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4324	2	106	9	Y	96	95	1			57
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					57
*02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					57

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					92
10	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					92
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3040	2	19	9	N	17					109
12	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					109
01	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2993	2			N	-0-					109
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	2839	2	125	9	N	114					223

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	3			N	-0-					92
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	3			N	-0-					92
11	7800	X	7714	-0-	-86	-0-	7714	3			N	-0-					92
12	8060	X	7746	-0-	-314	-0-	7740	3	6	9	N	5	14	1			83
01	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	3			N	-0-					83
02	7196	X	6984	-0-	-212	-0-	6984	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30030	X	23327	-0-	-6703	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	27597	-0-	-3000	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	26095	-0-	-2795	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	26081	-0-	-3183	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	25444	-0-	-2952	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22492	-0-	-2428	-0-	22492	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

09	20880	X	16800	-0-	-4080	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18947	-0-	-2257	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17289	-0-	-2541	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17812	-0-	-2028	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17648	-0-	-1293	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	15964	-0-	-1144	-0-	15964	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

09	28260	X	25674	-0-	-2586	-0-	25672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28644	X	28076	-0-	-568	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
11	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	31949	2			N	-0-					-0-
12	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
01	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	2			N	-0-					-0-
*02	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36964	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

09	44460	X	33063	-0-	-11397	-0-	33063	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	40081	-0-	-5861	-0-	40081	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	38021	-0-	-4999	-0-	38021	2			N	-0-					-0-
12	44082	X	37317	-0-	-6765	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	36053	-0-	-5859	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	31680	-0-	-4524	-0-	31680	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

09	29970	X	23355	-0-	-6615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	26809	-0-	-3974	-0-	26809	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	25262	-0-	-3628	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25525	-0-	-3615	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	24557	-0-	-3715	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	21617	-0-	-2603	-0-	21617	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

09	29310	X	18589	-0-	-10721	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26154	-0-	-4133	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	24884	-0-	-3496	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	24914	-0-	-3513	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	23875	-0-	-3126	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	20546	-0-	-3086	-0-	20546	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

09	40590	X	30673	-0-	-9917	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	37769	-0-	-4174	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	36152	-0-	-3898	-0-	36152	2			N	-0-					-0-
12	40424	X	36032	-0-	-4392	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	35040	-0-	-4237	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30922	-0-	-3182	-0-	30922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29760	X	27238	-0-	-2522	-0-	27236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30225	X	29046	-0-	-1179	-0-	29046	2			N	-0-					-0-
11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
12	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
01	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
*02	35359	X	35359	-0-	-0-	-0-	35359	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	15484	-0-	-4556	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17678	-0-	-3030	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16541	-0-	-2449	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
12	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17509	-0-	-161	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15671	-0-	-289	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	13705	-0-	-2795	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15568	-0-	-1482	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	14693	-0-	-1327	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14466	-0-	-1561	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14173	-0-	-1761	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12849	-0-	-1207	-0-	12849	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25511	X	6220	-0-	-19291	-0-	6207	2	13	9	Y	12					47
10	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			Y	-0-					47
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			Y	-0-					47
12	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			Y	-0-					47
01	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	6195	2			Y	-0-					47
02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			Y	-0-					47

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
10	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11988	-0-	-102	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10967	-0-	-1681	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9282	-0-	-2142	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11042	-0-	-2218	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12552	-0-	-1150	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11186	-0-	-1090	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11202	-0-	-1353	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	566	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	570	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3393	-0-	-1467	-0-	516	1	2877	2	N	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	435	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	457	-0-	-4565	-0-	457	1			N	-0-					-0-
02	3528	X	2242	-0-	-1286	-0-	360	1	1882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7547	-0-	-373	-0-	7547	2			N	-0-					58
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					58
11	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	2			N	-0-					58
12	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	7748	2			N	-0-					58
01	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7212	2			N	-0-					58
02	7364	X	6350	-0-	-1014	-0-	6350	2			N	-0-					58

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	16232	-0-	-1738	-0-	48	1	16184	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	16116	-0-	-2391	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	14559	-0-	-3351	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16703	-0-	-1804	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15206	-0-	-1565	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13827	-0-	-1321	-0-	55	1	13772	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	5291	-0-	-16429	-0-	5273	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	2			Y	-0-					57
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	2	1	9	Y	1	46	1			12
12	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5390	2	25	9	Y	23					35
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	5283	2			Y	-0-					35
02	4928	X	4861	-0-	-67	-0-	4861	2			Y	-0-					35

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19890	X	17859	-0-	-2031	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	19669	-0-	-371	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20330	-0-	-378	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20139	-0-	-662	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	16354	-0-	-2434	-0-	16354	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8078	-0-	-1762	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8650	-0-	-1270	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7394	-0-	-698	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	11292	-0-	-708	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10687	-0-	-1073	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10977	-0-	-1175	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9696	-0-	-832	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15054	-0-	-726	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15379	-0-	-927	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14440	-0-	-1340	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14590	-0-	-1592	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	13927	-0-	-2255	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13068	-0-	-988	-0-	13068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21360	X	17398	-0-	-3962	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20332	-0-	-1740	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19079	-0-	-1651	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19170	-0-	-1693	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18925	-0-	-1752	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17085	-0-	-1283	-0-	17085	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	9303	-0-	-2367	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11247	-0-	-812	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9475	-0-	-1415	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10706	-0-	-547	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8911	-0-	-1253	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36150	X	17360	-0-	-18790	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	12319	-0-	-24354	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	28912	-0-	-5078	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	20844	-0-	-12357	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	13063	-0-	-19394	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
02	26992	X	22633	-0-	-4359	-0-	22633	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	19484	-0-	-1036	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19567	-0-	-1637	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18606	-0-	-1914	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18848	-0-	-2077	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19005	-0-	-1796	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17342	-0-	-830	-0-	17342	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21390	X	19312	-0-	-2078	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20265	-0-	-1466	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	19025	-0-	-1825	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19525	-0-	-811	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19362	-0-	-974	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17225	-0-	-1087	-0-	17225	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	71	1	6797	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	200	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	252	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6577	-0-	-199	-0-	236	1	6341	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	18266	-0-	-1144	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18465	-0-	-1530	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17508	-0-	-1662	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17827	-0-	-1610	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17148	-0-	-2134	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15710	-0-	-1342	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14169	-0-	-1071	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14935	-0-	-596	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14790	-0-	-240	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14932	-0-	-599	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
*02	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
11	58233	X	58233	-0-	-0-	-0-	58233	2			N	-0-					-0-
12	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	58608	2			N	-0-					-0-
01	56005	X	56005	-0-	-0-	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
*02	48094	X	48094	-0-	-0-	-0-	48094	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	2			N	-0-					-0-
10	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-
11	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-					-0-
12	52513	X	52513	-0-	-0-	-0-	52513	2			N	-0-					-0-
01	51127	X	51127	-0-	-0-	-0-	51127	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	44606	-0-	-922	-0-	44606	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	19625	-0-	-2905	-0-	19619	2	6	9	N	5					32
10	22878	X	18759	-0-	-4119	-0-	18752	2	7	9	N	6	14	1			24
11	20310	X	17076	-0-	-3234	-0-	17058	2	18	9	N	16	28	1			12
12	20274	X	13639	-0-	-6635	-0-	13622	2	17	9	N	15					27
01	20274	X	13721	-0-	-6553	-0-	13712	2	9	9	N	8	11	1			24
02	18312	X	7800	-0-	-10512	-0-	7790	2	10	9	N	9	19	1			14

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41430	X	38176	-0-	-3254	-0-	38176	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	40799	-0-	-1516	-0-	40799	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36914	-0-	-2896	-0-	36914	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38073	-0-	-1948	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	37797	-0-	-2999	-0-	37797	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	33149	-0-	-3699	-0-	33149	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	12717	-0-	-693	-0-	12717	2			N	-0-					92
10	13640	X	12904	-0-	-736	-0-	12904	2			N	-0-					92
11	13200	X	10331	-0-	-2869	-0-	10303	2	28	9	N	25					117
12	13640	X	11587	-0-	-2053	-0-	11547	2	40	9	N	36	72	1			81
01	13237	X	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					81
02	11872	X	10599	-0-	-1273	-0-	10566	2	33	9	N	30					111

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	11497	-0-	-2603	-0-	11494	2	3	9	N	3					23
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15039	2	4	9	N	4	10	1			17
11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13904	2	15	9	N	14	21	1			10
12	13268	X	9355	-0-	-3913	-0-	9342	2	13	9	N	12					22
01	14570	X	13184	-0-	-1386	-0-	13175	2	9	9	N	8	9	1			21
02	13160	X	10616	-0-	-2544	-0-	10601	2	15	9	N	14	20	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22470	X	19487	-0-	-2983	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22175	-0-	-486	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
11	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	23387	-0-	-80	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20980	-0-	-412	-0-	20980	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27600	X	25256	-0-	-2344	-0-	25256	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	25229	-0-	-2919	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23037	-0-	-3993	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26709	-0-	-1222	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24954	-0-	-1396	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
*02	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12830	-0-	-850	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12055	-0-	-845	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11985	-0-	-1283	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11223	-0-	-2045	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10730	-0-	-1254	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12960	-0-	-1350	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13088	-0-	-955	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12480	-0-	-930	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13069	-0-	-633	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11586	-0-	-510	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9272	2	3	9	N	3					16
10	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	9611	2	3	9	N	3	7	1			12
11	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	8941	2	11	9	N	10	15	1			7
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	9607	2	13	9	N	12					19
01	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	9246	2	7	9	N	6	8	1			17
02	8680	X	4059	-0-	-4621	-0-	4047	2	12	9	N	11	16	1			12

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34740	X	30021	-0-	-4719	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	30669	-0-	-4237	-0-	30669	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	28809	-0-	-4161	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29659	-0-	-3604	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	28465	-0-	-3093	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	26774	-0-	-1254	-0-	26774	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34800	X	30354	-0-	-4446	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	31309	-0-	-4217	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	29427	-0-	-3903	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	29377	-0-	-4041	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	28273	-0-	-3533	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27014	-0-	-1322	-0-	27014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	19542	-0-	-1878	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19791	-0-	-1816	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19084	-0-	-1826	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19477	-0-	-1045	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19110	-0-	-1381	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17135	-0-	-1093	-0-	17135	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13867	-0-	-455	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13183	-0-	-1201	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12102	-0-	-890	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19107	-0-	-1446	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18682	-0-	-1208	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	19040	-0-	-1265	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18986	-0-	-1164	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	17727	-0-	-473	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	13443	-0-	-1317	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13766	-0-	-1486	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12950	-0-	-1810	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13421	-0-	-1583	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	12726	-0-	-2154	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11068	-0-	-1476	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11001	-0-	-1209	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11242	-0-	-941	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10999	-0-	-905	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9899	-0-	-657	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7801	-0-	-693	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7367	-0-	-853	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7379	-0-	-464	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6532	-0-	-552	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	19754	-0-	-3946	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19045	-0-	-4174	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	18269	-0-	-4201	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	20617	-0-	-2168	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	19676	-0-	-2396	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16814	-0-	-1610	-0-	16814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	13238	-0-	-1822	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
10	17639	X	11789	-0-	-5850	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
11	17070	X	12505	-0-	-4565	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	13013	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	12173	-0-	-2738	-0-	12173	2			N	-0-			-0-
02	12348	X	10597	-0-	-1751	-0-	10597	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12280	-0-	-890	-0-	12280	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	12525	-0-	-836	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
11	12930	X	11724	-0-	-1206	-0-	11724	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	11684	-0-	-1367	-0-	11684	2			N	-0-			-0-
01	12865	X	11454	-0-	-1411	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10238	-0-	-1214	-0-	10238	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	20266	-0-	-5144	-0-	20266	2			N	-0-			-0-
10	25513	X	19642	-0-	-5871	-0-	19642	2			N	-0-			-0-
11	22500	X	19190	-0-	-3310	-0-	19190	2			N	-0-			-0-
12	23250	X	20102	-0-	-3148	-0-	20102	2			N	-0-			-0-
01	23250	X	19589	-0-	-3661	-0-	19589	2			N	-0-			-0-
02	18928	X	17426	-0-	-1502	-0-	17426	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27360	X	21052	-0-	-6308	-0-	21052	2			N	-0-			-0-
10	26660	X	24591	-0-	-2069	-0-	24591	2			N	-0-			-0-
11	23370	X	22891	-0-	-479	-0-	22891	2			N	-0-			-0-
12	24149	X	23886	-0-	-263	-0-	23886	2			N	-0-			-0-
01	24583	X	23125	-0-	-1458	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
02	22204	X	17401	-0-	-4803	-0-	17401	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	44010	X	38117	-0-	-5893	-0-	38117	2			N	-0-			-0-
10	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2			N	-0-			-0-
11	44010	X	42608	-0-	-1402	-0-	42608	2			N	-0-			-0-
12	45477	X	42490	-0-	-2987	-0-	42490	2			N	-0-			-0-
01	45477	X	41006	-0-	-4471	-0-	41006	2			N	-0-			-0-
02	41076	X	36182	-0-	-4894	-0-	36182	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	44340	X	38265	-0-	-6075	-0-	1094	1	37171	2	N	-0-			-0-
10	43028	X	38325	-0-	-4703	-0-	1087	1	37238	2	N	-0-			-0-
11	38550	X	38112	-0-	-438	-0-	1091	1	37021	2	N	-0-			-0-
12	39835	X	39406	-0-	-429	-0-	1166	1	38240	2	N	-0-			-0-
01	39835	X	38411	-0-	-1424	-0-	1166	1	37245	2	N	-0-			-0-
02	35728	X	32882	-0-	-2846	-0-	978	1	31904	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43200	X	42009	-0-	-1191	-0-	1201	1	40808	2	N	-0-			-0-
10	42470	X	39568	-0-	-2902	-0-	1122	1	38446	2	N	-0-			-0-
11	39720	X	39002	-0-	-718	-0-	1116	1	37886	2	N	-0-			-0-
12	43400	X	39555	-0-	-3845	-0-	1171	1	38384	2	N	-0-			-0-
01	43400	X	38639	-0-	-4761	-0-	1173	1	37466	2	N	-0-			-0-
02	39200	X	32917	-0-	-6283	-0-	979	1	31938	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37560	X	30032	-0-	-7528	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31599	-0-	-7213	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	28872	-0-	-6108	-0-	28872	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	28662	-0-	-7484	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	27580	-0-	-7264	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	22733	-0-	-5799	-0-	22733	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

09	41790	X	37813	-0-	-3977	-0-	1081	1	36732	2	N	-0-					-0-
10	40424	X	36607	-0-	-3817	-0-	1038	1	35569	2	N	-0-					-0-
11	37020	X	35427	-0-	-1593	-0-	1014	1	34413	2	N	-0-					-0-
12	39060	X	35533	-0-	-3527	-0-	1052	1	34481	2	N	-0-					-0-
01	39060	X	35341	-0-	-3719	-0-	1073	1	34268	2	N	-0-					-0-
02	35280	X	30715	-0-	-4565	-0-	914	1	29801	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

09	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	1332	1	45256	2	N	-0-					-0-
10	45012	X	44226	-0-	-786	-0-	1254	1	42972	2	N	-0-					-0-
11	43560	X	43474	-0-	-86	-0-	1244	1	42230	2	N	-0-					-0-
12	45012	X	44405	-0-	-607	-0-	1314	1	43091	2	N	-0-					-0-
01	45012	X	43151	-0-	-1861	-0-	1310	1	41841	2	N	-0-					-0-
02	40656	X	37981	-0-	-2675	-0-	1130	1	36851	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

09	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	222	1	648	2	N	-0-					160
10	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					160
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					160
12	2480	X	330	-0-	-2150	-0-	330	2			N	-0-					160
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4697	2	2	9	N	2					162
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					162

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

09	13103	X	3199	-0-	-9904	-0-	462	1	2716	2	Y	19					87
							21	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	515	1	3059	2	Y	27					114
							30	9									
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	454	1	2631	2	Y	30	98	1			46
							33	9									
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	478	1	2693	2	Y	19					65
							21	9									
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	460	1	2673	2	Y	28					93
							31	9									
02	3248	X	2812	-0-	-436	-0-	418	1	2373	2	Y	19	73	1			39
							21	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					5
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-					5
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-					5
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-					5
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-					5
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3		N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					29
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-					29
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					29
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					29
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-					29
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					65
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					65
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					65
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					65
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52
10	589	#	430	-0-	-159	-0-	419	2	11	9	N	10					62
11	570	#	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-					62
12	589	#	581	-0-	-8	-0-	570	2	11	9	N	10					72
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					92
02	504	#	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					92

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					205
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					205
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					205
12	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					205
01	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					205
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					60
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					60
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					60
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					14
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					14
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					14
02	280	#	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

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

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		38	-0-	38	125	1	1	37	3	Y	-0-					34
10	166	R	41	-0-	-125	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					34
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					34
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					34
*02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

09	DLQ G-10		51	-0-	51	167	3	1	48	3	Y	-0-					14
10	221	R	54	-0-	-167	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					14
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					14
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					55
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					65
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					75
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					85
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					90
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					90

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					90

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					90

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					65
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					65
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					65
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					65

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					14
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					14
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					14
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					14
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					14
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					14

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					16
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					16
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					16
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					16
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					153
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					153
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					153
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					153
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					153
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					182
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					182
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					182
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					182
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					180
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	N	1					181
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					189
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2072	3	12	9	N	11					200
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2077	3	15	9	N	14					214
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	N	14					228

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					973
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					973
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					973
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					973
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					973
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	71	-0-	-259	-0-	49	2	22	9	N	20					124
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					134
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	11					145
12	217	#	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	N	10					155
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					165
*02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					175

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	N	4	158	1			22
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	61	2	12	9	N	11					33
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					42
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					51
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	10					61
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					70

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					72
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					72
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	29	1			43
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					43
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					43
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	156	3	15	9	N	14					49
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10					59
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					61
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					61
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					61
02	140	#	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					88
01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					88

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	9	N	1					230
10		14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					231
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	1	1			N	1					232
12		14B2 EXT	2	-0-	2	13	1	1	1	9	N	1					233
*01	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					233
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

09	810	#	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					75
10	837	#	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					75
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-	777	2			N	-0-					75
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					75
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75
02	700	#	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					56
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					56
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					56
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11					67
*02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					80

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

09	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150
10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					150
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					150
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					150
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					150
*02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					109
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. 732600

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					25
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					25
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

09	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					58
10	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					58
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					59
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					59
01	775	#	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6					65
02	700	#	567	-0-	-133	-0-	564	3	3	9	N	3					68

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					66
10	341	#	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					66
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					66
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					66
01	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					66
*02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					103
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					103
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					103
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					103
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					103
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15					83
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10					93
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					98
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13					111
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	73	3	9	9	Y	8					119
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					122

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6					20
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	138	3	2	9	Y	2					22
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5					27
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5					32
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	124	3	1	9	Y	1					33

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					120
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	173	2	11	9	N	10					130
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					130
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	N	9					139
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					139

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					48
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					48
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					48
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					48
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2					113
	10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					115
*	11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					115
*	12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					116
	01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
	02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	N	8					170
	10	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5					175
	11	2655		2655	-0-	-0-	-0-	2647	2	8	9	N	7					182
	12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	N	8					190
	01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5					195
*	02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2389	2	11	9	N	10					205

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) //CONT.// 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	39	1	200	3	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	37	1	185	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	52	1	177	3	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	33	1	161	3	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					12
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					12
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					12
12	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	2			Y	-0-					12
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					12
02	588	N	422	-0-	-166	-0-	422	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					48
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					48
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					81
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					81
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					81
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					81
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	3					76
							3	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	N	2					78
							2	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	N	-0-					78
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	654	3	N	1					79
							1	9									
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	16	1	534	3	N	3					82
							3	9									
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	14	1	502	3	N	2					84
							2	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					21
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					21
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					21
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					21
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					21
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					21

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	941	-0-	-199	-0-	7 12	1 9	922	3	Y	11					30
10	1178	#	733	-0-	-445	-0-	5 6	1 9	722	3	Y	5					35
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1581	#	127	-0-	-1454	-0-	124 1	1 9	2	3	Y	1	70	1			2
04	1530	#	1370	-0-	-160	-0-	127 156	1 9	1087	3	Y	142	3	1			141
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137 83	1 9	1821	3	Y	75					216
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131 69	1 9	1645	3	Y	63					279
07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139 87	1 9	1553	3	Y	79	157	1			201
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134 68	1 9	1469	3	Y	62	159	1			104
09	1800	#	1553	-0-	-247	-0-	130 81	1 9	1342	3	Y	74					178
10	1860	#	1281	-0-	-579	-0-	132 45	1 9	1104	3	Y	41	154	1			65
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					65
12	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					65
01	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					65
02	1456	#	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					65

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	16	1	2173	3	Y	13					38
							14	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	3	Y	-0-					38
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					38
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	205	2	69	9	N	63					283
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	170	1			113
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35					148
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	N	26					174
*01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					174
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					192

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					55
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					55
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					55
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					55
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					25
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					25
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					25
12	2325	N	578	-0-	-1747	-0-	578	2			N	-0-					25
01	2325	N	929	-0-	-1396	-0-	929	2			N	-0-					25
02	1764	N	687	-0-	-1077	-0-	687	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					86
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					86
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					86
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					86
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					86
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1081	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					183
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					183
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					183
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					183
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	533	3	26	9	N	24	178	1			29
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					29

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	7	1	949	3	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	16	1	2117	3	Y	129	141	1			56
							142	9									
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	15	1	2078	3	Y	73	81	1			48
							80	9									
11	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	14	1	1953	3	Y	73	1	1			120
							80	9									
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	11	1	1745	3	Y	23	116	1			27
							25	9									
01	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	7	1	1505	3	Y	38	3	1			62
							42	9									
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	8	1	1750	3	Y	43					105
							47	9									

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

09	960	N	945	-0-	-15	-0-	7	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	6	1	984	3	N	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	4	1	966	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	4	1	870	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

09	1050	X	822	-0-	-228	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	834	-0-	-189	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
11	900	X	773	-0-	-127	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
12	868	X	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	3	1	738	3	N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6128										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT			73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT			73
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT			73
12	6128 X	NO RPT	-0-	-6128	B	-0-				N	NO RPT			73
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			73
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				373										
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				373										

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2		N	-0-			33
10	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			33
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			33
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2 9	N	2			35
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			35
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	95	2	2 9	N	2			37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					66
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					69
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					72
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					74
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2					76
*02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					78

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

09	1890	#	1856	-0-	-34	-0-	1856	3			N	-0-					37
10	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37
11	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					37
12	1953	#	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					37
01	1984	#	1742	-0-	-242	-0-	1742	3			N	-0-					37
02	1792	#	1707	-0-	-85	-0-	1707	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					70
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					70
02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

09	420	#	365	-0-	-55	-0-	358	3	7	9	N	6					119
10	494	R	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					125
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	341	3	12	9	N	11					136
12	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					136
01	434	#	404	-0-	-30	-0-	396	3	8	9	N	7					143
02	392	#	304	-0-	-88	-0-	304	3			N	-0-					143

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21
01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21
*02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					14
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					14
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					84
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					84
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					84
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					91
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					23
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					23
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					23
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					22
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					22
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					22
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					22
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	#	2465	-0-	-145	-0-	18	1	2447	3	Y	-0-					15
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	20	1	2719	3	Y	-0-					15
11	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					15
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
01	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
02	1708	#	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					15

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	257	-0-	-643	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					10

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					48
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					48
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					48
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	N	2					152
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	261	2	2	9	N	2					154
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	N	2	148	1			8
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	131	2	4	9	N	4					12
01 DLQ G-10			98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					12
02 DLQ G-10			95	-0-	95	193	95	2			N	-0-					12

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					117
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					117
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					117
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					117
01	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					117
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					117

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			13580														
09	3000	N	192	-0-	-2808 B	10772	192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	205	-0-	-2895 B	7877	205	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	143	-0-	-2857 B	5020	143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	549	-0-	-2551 B	2469	549	2			N	-0-					-0-
01	3037	N	568	-0-	-2469 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					16
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					16
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					8
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					8
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					8
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					8
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					11
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					112
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					112
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					112
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					38
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					39
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	331	2	1	9	N	1					40
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	407	2	1	9	N	1					41
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					42
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					43

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					73
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					74

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					12
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					12
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					12
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					60
10	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					60
11	180	N	43	-0-	-137	B	-0-	43	2		N	-0-					60
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	1					61
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	1					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	1					63

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872

09	7500	N	414	-0-	-7086	B	4786	414	2		N	-0-					-0-
10	5156	N	370	-0-	-4786	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577

09	360	N	481	-0-	121	B	-456	481	2		N	-0-					-0-
10	372	N	474	-0-	102	B	-354	474	2		N	-0-					-0-
11	360	N	493	-0-	133	B	-221	493	2		N	-0-					-0-
12	372	N	458	-0-	86	B	-135	458	2		N	-0-					-0-
01	372	N	456	-0-	84	B	-51	456	2		N	-0-					-0-
*02	356	N	407	-0-	51	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					24
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					153
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					153
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	N	18					88
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1391	2	15	9	N	14					102
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1139	2	8	9	N	7					109
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1557	2	21	9	N	19					128
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	N	19					147
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					157

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					171
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					171
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					171
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					171
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	2	75	9	N	68					239

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					41
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					55
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
12	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					55
*01	40	X	30	-0-	-10	-0-	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	884	3	24	9	N	22					60
10	899	N	417	-0-	-482 B	-0-	399	3	18	9	N	16					76
11	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	718	3	19	9	N	17					93
12	899	N	720	-0-	-179 B	-0-	698	3	22	9	N	20					113
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	712	3	33	9	N	30					143
02	700	N	537	-0-	-163 B	-0-	515	3	22	9	N	20					163

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2963	3	14	9	N	13					101
10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2955	3	15	9	N	14					115
11	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2823	3	3	9	N	3					118
12	3069	N	3002	-0-	-67 B	-0-	2989	3	13	9	N	12					130
01	2976	N	2971	-0-	-5 B	-0-	2948	3	23	9	N	21					151
*02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	3	33	9	N	30					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	215	N	101	-0-	-114 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955																	
09	3540		5848	-0-	2308 B	21263	5808	3	40	9	N	36					74
10	6076		6014	-0-	-62 B	21201	6001	3	13	9	N	12					86
11	7500	N	5950	-0-	-1550 B	19651	5943	3	7	9	N	6					92
12	7750	N	6166	-0-	-1584 B	18067	6126	3	40	9	N	36					128
01	7750	N	6170	-0-	-1580 B	16487	6119	3	51	9	N	46					174
*02	7000	N	2794	-0-	-4206 B	12281	2775	3	19	9	N	17	168	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12281																	

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	-0-	-0-	-17 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/18																	

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	690	1	3843	3	N	10					73
							11	9									
10	4344	N	4344	-0-	-0- B	-0-	713	1	3590	3	N	37					110
							41	9									
*11	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	690	1	2963	2	N	9					119
							10	9									
*12	4619	N	3968	-0-	-651 B	-0-	713	1	3255	2	N	-0-					119
*01	4340	N	3777	-0-	-563 B	-0-	713	1	3034	2	N	27					146
							30	9									
*02	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	644	1	2715	2	N	27					173
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	96	1	1256	2	N	3					90
							3	9									
10	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	87	1	1140	2	N	4					94
							4	9									
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	50	1	985	2	N	-0-					94
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	65	1	1277	2	N	-0-					94
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					94
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	113	1	1051	2	N	-0-					94

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	N	13					72
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	2	6	9	N	5					77
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	N	15					92
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	N	17					109
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					123
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	915	2	15	9	N	14					137

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					37
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					37
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					37
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					37
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					37
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					122
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					125
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					126
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					126
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					128
*02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					128

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

09	DLQ G-10	184	-0-	184	580	184	2				Y	-0-					55
10	DLQ G-10	163	-0-	163	743	157	2	6	9		Y	5					60
11	DLQ G-10	161	-0-	161	904	161	2				Y	-0-					60
*12	1007	N	103	-0-	-904	-0-	103	2				Y	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					60
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-						Y	NO RPT					60

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3				N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3				N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3				N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3				N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3				N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3				N	-0-					-0-
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3				N	-0-					-0-
11	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	3				N	-0-					-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3				N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3				N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	3				N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

09	DLQ G-10		436	-0-	436	B	1394	436	2		Y	-0-					25
10	DLQ G-10		454	-0-	454	B	1848	454	2		Y	-0-					25
11	2249	N	401	-0-	-1848	B	-0-	401	2		Y	-0-					25
12	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2		Y	-0-					25
01	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2		Y	-0-					25
02	308	N	301	-0-	-7	B	-0-	301	2		Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

09	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3		N	-0-					51
10	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	864	3		N	-0-					51
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3		N	-0-					51
12	837	N	820	-0-	-17	B	-0-	820	3		N	-0-					51
01	868	N	717	-0-	-151	B	-0-	717	3		N	-0-					51
02	812	N	786	-0-	-26	B	-0-	786	3		N	-0-					51

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2			N	-0-					87
10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					87
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					87
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					87
01	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					87
02	616	N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	7126	-0-	-74 B	-0-	7091	2	35	9	N	32					113
10	7784	X	7784	-0-	-0- B	-0-	7744	2	40	9	N	36	121	1			28
11	7269	X	7269	-0-	-0- B	-0-	7222	2	47	9	N	43					71
12	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	7204	2	46	9	N	42					113
01	7378	X	7169	-0-	-209 B	-0-	7103	2	66	9	N	60					173
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028 B	-0-					N	NO RPT					173

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	4620	2	211	9	N	192	169	1			174
10	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4648	2	156	9	N	142	169	1			147
11	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4398	2	129	9	N	117	146	1			118
12	4619	X	3611	-0-	-1008 B	-0-	3593	2	18	9	N	16	110	1			24
01	4991	X	2777	-0-	-2214 B	-0-	2777	2			N	-0-					24
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508 B	-0-					N	NO RPT					24

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1240	2	622	9	N	565	670	1			119
10	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	3374	2	563	9	N	512	491	1			140
11	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3131	2	315	9	N	286	329	1			97
12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	2904	2	235	9	N	214	176	1			135
*01	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2604	2	188	9	N	171	164	1			142
02	980	X	NO RPT	-0-	-980 B	-0-					N	NO RPT					142

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		3080	-0-	3080 B	3080	3023	3	57	9	N	52					52
10	SHUT IN		6008	-0-	6008 B	9088	6008	3			N	-0-					52
11	SHUT IN		9069	-0-	9069 B	18157	8859	3	210	9	N	191	111	1			132
12	SHUT IN		5772	-0-	5772 B	23929	5711	3	61	9	N	55					187
01	SHUT IN		5226	-0-	5226 B	29155	5191	3	35	9	N	32					219
02	SHUT IN		3271	-0-	3271 B	32426	3253	3	18	9	N	16					235

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					7
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					7
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					7
01	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					7
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

09	DLQ G-10		956	-0-	956	2886	956	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	620	-0-	420	3306	620	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	643	-0-	-2357	949	643	3			Y	-0-					-0-
12	1569	N	620	-0-	-949	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	5420	1010	3			Y	-0-					90
10	200	N	2170	-0-	1970	7390	2170	3			Y	-0-					90
11	3000	N	2400	-0-	-600	6790	2400	3			Y	-0-					90
12	3100	N	2493	-0-	-607	6183	2493	3			Y	-0-					90
01	7750		2198	-0-	-5552	631	2198	3			Y	-0-					90
*02	2793	R	2162	-0-	-631	-0-	2162	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

09	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					88
10	2705		2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					88
11	2886		2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					88
12	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					88
01	2170		1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					88
02	1960	N	1148	-0-	-812	-0-	1148	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

09	5700	#	5492	-0-	-208	-0-	5491	3	1	9	N	1					168
10	5890	#	5778	-0-	-112	-0-	5777	3	1	9	N	1					169
11	5700	#	5475	-0-	-225	-0-	5474	3	1	9	N	1					170
12	5890	#	5661	-0-	-229	-0-	5660	3	1	9	N	1					171
01	5766	#	5647	-0-	-119	-0-	5646	3	1	9	N	1					172
02	5208	#	4699	-0-	-509	-0-	4698	3	1	9	N	1					173

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7909	R	2009	-0-	-5900	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
10	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
12	2077	#	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1876	#	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	R	245	-0-	-642	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					31
10	496	#	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	N	1					32
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					33
12	496	#	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	N	2					35
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					41
*02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					41

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					70
10	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	N	5					75
11	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					77
12	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	N	3					80
01	1643	#	1532	-0-	-111	-0-	1530	2	2	9	N	2					82
02	1484	#	1444	-0-	-40	-0-	1441	2	3	9	N	3					85

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	#	2597	-0-	-193	-0-	2381	3	216	9	N	196	344	1			101
10	2883	#	2507	-0-	-376	-0-	2364	3	143	9	N	130	182	1			49
11	2670	#	2385	-0-	-285	-0-	2242	3	143	9	N	130					179
12	2728	#	2423	-0-	-305	-0-	2288	3	135	9	N	123	182	1			120
01	2728	#	2434	-0-	-294	-0-	2257	3	177	9	N	161	181	1			100
02	2436	#	2239	-0-	-197	-0-	2013	3	226	9	N	205					305

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5180	R	1292	-0-	-3888	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			2
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	12	1			1
11	1290	#	1252	-0-	-38	-0-	1231	3	21	9	Y	19	19	1			1
12	1333	#	1171	-0-	-162	-0-	1148	3	23	9	Y	21	20	1			2
01	1333	#	1137	-0-	-196	-0-	1118	3	19	9	Y	17	18	1			1
02	1204	#	1000	-0-	-204	-0-	987	3	13	9	Y	12	12	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		224	-0-	224	634	224	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	201	-0-	1	635	201	3			Y	-0-					-0-
11	865	N	230	-0-	-635	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	#	6777	-0-	-123	-0-	6606	3	171	9	N	155					344
10	7130	#	6547	-0-	-583	-0-	6385	3	162	9	N	147	336	1			155
11	6870	#	6384	-0-	-486	-0-	6205	3	179	9	N	163					318
12	7099	#	6446	-0-	-653	-0-	6274	3	172	9	N	156	161	1			313
01	7006	#	6202	-0-	-804	-0-	6089	3	113	9	N	103	168	1			248
02	6328	#	5563	-0-	-765	-0-	5430	3	133	9	N	121					369

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28195	R	7753	-0-	-20442	-0-	7735	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	7991	3	32	9	Y	29	29	1			2
11	7580	R	7580	-0-	-0-	-0-	7530	3	50	9	Y	45	44	1			3
12	7602	R	7602	-0-	-0-	-0-	7544	3	58	9	Y	53	50	1			6
01	7659	R	7659	-0-	-0-	-0-	7594	3	65	9	Y	59	62	1			3
*02	6785	R	6785	-0-	-0-	-0-	6731	3	54	9	Y	49	48	1			4

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4728	R	1146	-0-	-3582	-0-	1146	3			Y	-0-					12
10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					12
11	1230	#	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-	11	1			1
12	1178	#	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			Y	-0-					1
01	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					1
02	1120	#	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8798	R	2341	-0-	-6457	-0-	2339	3	2	4	N	-0-					15
10	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					15
11	2310	#	1607	-0-	-703	-0-	1552	3	55	4	N	-0-					15
12	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2560	3	14	4	N	-0-					15
01	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
*02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2263	3	25	4	N	2					17
							2	9									

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

09	4668	R	1107	-0-	-3561	-0-	1081	3	26	9	Y	24	22	1			12
10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1117	3	34	9	Y	31	32	1			11
11	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	Y	27	28	1			10
12	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1096	3	33	9	Y	30	26	1			14
01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	Y	29	37	1			6
*02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1045	3	33	9	Y	30	27	1			9

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4326	R	815	-0-	-3511	-0-	793	3	20	4	Y	2					28
							2	9									
10	772	R	772	-0-	-0-	-0-	724	3	45	4	Y	3					31
							3	9									
11	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1240	3	8	4	Y	-0-					31
12	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					31
01	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	Y	2					33
*02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	Y	2					35

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

09	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					32
10	744	#	377	-0-	-367	-0-	377	2			N	-0-					32
11	720	#	177	-0-	-543	-0-	177	2			N	-0-					32
12	558	#	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					32
01	558	#	152	-0-	-406	-0-	152	2			N	-0-					32
02	364	#	92	-0-	-272	-0-	92	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

09	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					63
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					63
11	630	#	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					63
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					63
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	810	#	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	775	#	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	700	#	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

09	1097	R	264	-0-	-833	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	10484	3405	3			Y	-0-					161
10	16252		3444	-0-	-12808	-0-	3444	3			Y	-0-					161
11	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-	146	1			15
12	3472		3248	-0-	-224	-0-	3247	3	1	9	Y	1					16
01	3472		3266	-0-	-206	-0-	3263	3	3	9	Y	3					19
02	3136		2997	-0-	-139	-0-	2997	3			Y	-0-					19

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9889	3425	3			Y	-0-					-0-
10	500		2325	-0-	1825	11714	2325	3			Y	-0-					-0-
11	7500		2250	-0-	-5250	6464	2250	3			Y	-0-					-0-
12	7750		2325	-0-	-5425	1039	2325	3			Y	-0-					-0-
01	3534	#	1965	-0-	-1569	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	3192	#	2433	-0-	-759	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					18
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					18
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					18
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					18
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	#	1505	-0-	-175	-0-	1477	2	28	9	N	25					82
10	1736	#	1580	-0-	-156	-0-	1550	2	30	9	N	27					109
11	1650	#	1362	-0-	-288	-0-	1342	2	20	9	N	18					127
12	1674	#	1506	-0-	-168	-0-	1480	2	26	9	N	24					151
01	1581	#	887	-0-	-694	-0-	883	2	4	9	N	4					155
02	1428	#	931	-0-	-497	-0-	923	2	8	9	N	7					162

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	510	3	87	9	N	79					130
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	524	3	87	9	N	79	6	8			203
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	485	3	67	9	N	61	169	1			95
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	509	3	95	9	N	86					181
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	510	3	186	9	N	169					350
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	450	3	100	9	N	91	168	1			273

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

09	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

09	2760	#	2703	-0-	-57		-0-	2670	2	33	9	Y	30	46	1			79
10	2852	#	2793	-0-	-59		-0-	2759	2	34	9	Y	31	24	1			86
11	2700	#	2523	-0-	-177		-0-	2490	2	33	9	Y	30	24	1			92
12	2790	#	2519	-0-	-271		-0-	2485	2	34	9	Y	31	27	1			96
01	2790	N	2324	-0-	-466		-0-	2290	2	34	9	Y	31	33	1			94
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2492	2	31	9	Y	28	31	1			91

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

09	0		4449	-0-	4449		25897	4220	2	229	9	Y	208	311	1			27
10	0		3639	-0-	3639		29536	3420	2	219	9	Y	199	161	1			65
11	28192	X	4020	-0-	-24172		5364	3820	2	200	9	Y	182	148	1			99
12	9238		3814	-0-	-5424		-0-	3634	2	180	9	Y	164	139	1			124
01	9238		2586	-0-	-6652		-0-	2451	2	135	9	Y	123	131	1			116
02	0		2069	-0-	2069	B	2069	1923	2	146	9	Y	133	149	1			100

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2069

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

09	1200	#	590	-0-	-610	B	-64185	590	2			N	-0-					218
10	1240	#	530	-0-	-710	B	-64895	485	2	45	9	N	41					259
11	1200	#	426	-0-	-774	B	-65669	426	2			N	-0-					259
12	837	#	210	-0-	-627	B	-66296	210	2			N	-0-					259
01	837	#	76	-0-	-761	B	-67057	76	2			N	-0-					259
02	560	#	-0-	-0-	-560	B	-67617					N	-0-					259

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					15
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					15
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
*01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					22
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					22
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					22
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					22
*01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					42
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					42
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					42
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					42
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1682

*02	140		NO RPT	-0-	-140	1542					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	3	62	9	N	56					115
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	36	3	67	9	N	61					176
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	3	81	9	N	74	164	1			86
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	3	75	9	N	68					154
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	3	69	9	N	63					217
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	28	3	51	9	N	46					263

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44					154
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	3	81	9	N	74	157	1			71
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80					151
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	3	80	9	N	73					224
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	3	75	9	N	68					292
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	3	6	9	N	5	154	1			143

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

09	810	#	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					55
10	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					55
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					55
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					55
01	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					55
02	672	#	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	899	#	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	870	#	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	555	-0-	-282	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	302	-0-	-62	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1691	-0-	-1519	-0-	1648	2	43	9	N	39					135
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	2386	2	3	9	N	3					138
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2194	2	2	9	N	2					140
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					140
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2367	2	2	9	N	2					142
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					29
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					29
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					3
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
01	496	#	236	-0-	-260	-0-	234	2	2	9	N	2					5
02	448	#	170	-0-	-278	-0-	167	2	3	9	N	3					8

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					86
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					86
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650		1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					138
10	1705		1071	-0-	-634	-0-	1071	2			N	-0-					138
11	1230	#	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					138
12	1457	N	466	-0-	-991	-0-	466	2			N	-0-					138
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					138
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					161
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					161
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					161
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					161
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					161
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					81
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					82
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	142	1			-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	847	-0-	-189 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					47
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					47
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					47
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					47
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					47
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					37
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					37
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					37
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-		-0-		-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-		-0-		-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-		-0-		-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-		-9		-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-		-24		-0-	4	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-		-6		-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-		-27		-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-		-23		-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7		-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-		-0-		-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-		-7		-0-					N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0-		-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-		-0-		-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-		-0-		-0-	4	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-		-0-		-0-	162	2	15	9	N	14					136
10	194	N	194	-0-		-0-		-0-	182	2	12	9	N	11					147
11	173	N	173	-0-		-0-		-0-	156	2	17	9	N	15	160	1			2
*12	162	N	162	-0-		-0-		-0-	153	2	9	9	N	8					10
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					10

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-		-0-		-0-	523	2	2	9	N	2					102
10	494	N	494	-0-		-0-		-0-	492	2	2	9	N	2					104
11	536	N	536	-0-		-0-		-0-	533	2	3	9	N	3	90	1			17
*12	581	N	581	-0-		-0-		-0-	578	2	3	9	N	3					20
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-		-0-		-0-	316	2	4	9	N	4					43
10	318	N	318	-0-		-0-		-0-	315	2	3	9	N	3					46
11	309	N	309	-0-		-0-		-0-	308	2	1	9	N	1					47
12	351	N	351	-0-		-0-		-0-	350	2	1	9	N	1					48
01	337	N	337	-0-		-0-		-0-	335	2	2	9	N	2					50
02	280	N	267	-0-		-13		-0-	266	2	1	9	N	1					51

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300		297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310		305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

09	180	#	105	-0-	-75	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					15
10	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					49
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					49
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

09	DLQ	G-10	359	-0-	359	1115	121	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	1472	N	357	-0-	-1115	-0-	113	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	126	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	108	1	204	3	Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	126	1	231	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					95
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					95
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					95
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					95
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					95

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		143	-0-	143	452	142	3	1	9	Y	1					91
10	600	N	148	-0-	-452	-0-	146	3	2	9	Y	2					93
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	Y	29					122
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					122
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					122
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	129	3	9	9	Y	8					130

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1343	426	3			Y	-0-					65
10	1700	N	440	-0-	-1260	83	440	3			Y	-0-					65
11	507	N	424	-0-	-83	-0-	414	3	10	9	Y	9					74
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					74
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					74
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					76

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1013	3	3	9	N	3					125
10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					129
11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					133
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					135
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5					140
*02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					145

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					17
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					17
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					17
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					17
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	993	-0-	-402 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1313	-0-	-82 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					135
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	202	2	9	9	N	8					143
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					156
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	195	2	11	9	N	10					166
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	N	5					171
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	154	2	2	9	N	2					173

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	185	-0-	-955	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	682	#	154	-0-	-528	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	729	-0-	-821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	551	-0-	-529	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	992	#	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	756	#	442	-0-	-314	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					75
10	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					75
11	1020	#	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					75
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					75
01	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					75
*02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	#	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					44
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					44
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					44
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					44
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					55
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					55
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					55
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					212
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					212
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					212
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					212
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					212
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	645	-0-	-1425	-0-	645	2			N	-0-					142
10	1798	X	603	-0-	-1195	-0-	603	2			N	-0-					142
11	600	X	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					142
12	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-					142
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4389	2	47	9	N	43					185
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3134	2	14	9	N	13	171	1			27

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					112
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					112
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					112
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					112
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					59
10	589	#	453	-0-	-136	-0-	432	2	21	9	N	19					78
11	570	#	402	-0-	-168	-0-	383	2	19	9	N	17					95
12	558	#	457	-0-	-101	-0-	436	2	21	9	N	19					114
01	527	#	407	-0-	-120	-0-	385	2	22	9	N	20					134
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	398	2	21	9	N	19					153

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					58
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
*02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

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

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

09	0	W	428	-0-	428	1263	428	3			N	-0-					118
10	0	W	422	-0-	422	1685	422	3			N	-0-					118
11	2101	R	416	-0-	-1685	-0-	412	3	4	9	N	4					122
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	409	3	4	9	N	4					126
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					127
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	181	3	1	9	N	1					128

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	R	157	-0-	-605	-0-	23	1	133	3	Y	1					67
							1	9									
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	2					69
							2	9									
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					69
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	Y	-0-					69
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					69
*02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	2					71
							2	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					10
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					10
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	361	-0-	-11	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	354	-0-	-18	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	612	3	Y	-0-					5
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	3	Y	-0-					5
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					20
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					20
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	2	1	514	3	Y	9	4	1			5
							10	9									

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

09	T. A.		1055	-0-	1055	2811	6	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		851	-0-	851	3662	5	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	4397	X	735	-0-	-3662	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

09	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4262	1369	3	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		1383	-0-	1383	5645	1383	3			Y	-0-					20
11	2900	N	657	-0-	-2243	3402	657	3			Y	-0-					20
*12	3100	N	831	-0-	-2269	1133	831	3			Y	-0-					20
*01	2377	N	1244	-0-	-1133	-0-	1223	3	21	9	Y	19	39	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	5902	1905	3	10	9	Y	9					28
10	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7878	1972	3	4	9	Y	4					32
11	2900	N	1917	-0-	-983	6895	1917	3			Y	-0-					32
*12	3100	N	1876	-0-	-1224	5671	1876	3			Y	-0-					32
*01	3100	N	1909	-0-	-1191	4480	1841	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
*02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4480					Y	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

09	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					32
11	593	N	-0-	-0-	-593	-0-					Y	-0-					32
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					32
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					56
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					59
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					59
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					59
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					59
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					58
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					58
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					58
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	131	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					121
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					121
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					121
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					63
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					63
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					63
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					63
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					63
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					5
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					160
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					160
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					160
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					160
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					140
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					140
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					140
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					140
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
10	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					62
11	360 #	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			62
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					62
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					62
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					62

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

09	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806 #	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	780 #	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	806 #	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	728 #	535	-0-	-193	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

09	DLQ G-10	39	-0-	39	83	39	3			Y	-0-					-0-
10	120 R	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

09	DLQ G-10	32	-0-	32	68	32	3			Y	-0-					-0-
10	98 R	30	-0-	-68	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

09	330	#	234	-0-	-96	-0-	190	2	44	9	N	40	175	1			166
10	403	#	257	-0-	-146	-0-	227	2	30	9	N	27					193
11	390	#	313	-0-	-77	-0-	287	2	26	9	N	24					217
12	403	#	281	-0-	-122	-0-	251	2	30	9	N	27					244
01	341	#	246	-0-	-95	-0-	221	2	25	9	N	23					267
*02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					280

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					31
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					31
12	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					31
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					31
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					53
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					53
11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					53
12	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					53
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
*02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					122
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					122
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					122
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					122
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					43

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	744	#	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	713	#	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*01	651	#	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	56					56

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					82
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					82
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					82
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					82
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		721	-0-	721	1486	718	3	3	9	Y	3					7
10	1218		737	-0-	-481	1005	733	3	4	9	Y	4					11
11	1727	R	722	-0-	-1005	-0-	718	3	4	9	Y	4					15
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	Y	4					19
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	734	3	4	9	Y	4	18	1			5
02	672	#	665	-0-	-7	-0-	661	3	4	9	Y	4					9

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	179	3	36	9	N	33					129
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					164
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	172	3	14	9	N	13	152	1			25
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	158	3	44	9	N	40					65
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	188	3	40	9	N	36					101
*02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	171	3	28	9	N	25					126

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

09		1740	1064	-0-	-676	24217	1062	2	2	9	N	2					38
10		1798	-0-	-0-	-1798	22419					N	-0-					38
11		1740	15	-0-	-1725	20694	15	2			N	-0-					38
12		1798	-0-	-0-	-1798	18896					N	-0-					38
01		1798	28	-0-	-1770	17126	28	2			N	-0-					38
*02		1624	1156	-0-	-468	16658	1156	2			N	-0-					38

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	961	#	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	840	#	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	806	#	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	700	#	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2018 - P/A 09/11/18

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					104
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					107
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	316	2	4	9	N	4					111
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	410	2	10	9	N	9					120
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	2	4	9	N	4					124
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					124

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19					102
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					116
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					133
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					150
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	387	2	20	9	N	18					168
*02	476	N	372	-0-	-104	-0-	358	2	14	9	N	13					181

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	92	23	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	30	-0-	-92	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					2
11	283	N	86	-0-	-197	-0-	86	3			Y	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		46	-0-	46	306	46	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					12
11	391	N	85	-0-	-306	-0-	85	3			Y	-0-					12
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					12
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	441	3	62	9	N	56	80	1			20
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	302	3	36	9	N	33					53
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	183	3	68	9	N	62	96	1			19
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	289	3	40	9	N	36					55
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381	3	152	9	N	138	173	1			20
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	348	3	72	9	N	65	62	1			23

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					74
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					74
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					74
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					74
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					74
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					57
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					37
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	826	2	2	9	N	2					39
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	828	2	2	9	N	2					41
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					43
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	497	2	2	9	N	2					45

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					45
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					45
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					45
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22					152
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	3	26	9	Y	24					176
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	37	3	29	9	Y	26	171	1			31
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26	9	Y	24					55
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	70	3	29	9	Y	26					81
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					81

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	669	2	21	9	N	19					129
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	485	2	23	9	N	21					150
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	596	2	22	9	N	20					170
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					183
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	N	17					200
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28	179	1			49

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	110	3	10	9	N	9					165
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					167
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4					171
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	3	25	9	N	23					194
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	283	3	14	9	N	13					207
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	3	4	9	N	4					211

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1497	401	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					11
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					11
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					11
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					11
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1497	402	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					9
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					9
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					9
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					90
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					90
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					90
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					90
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					98
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					98
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					98
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					98
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					98
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					88
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	1	8			89
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					89
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		174	-0-	174	521	174	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		141	-0-	141	662	141	2			Y	-0-					9
11	828	N	166	-0-	-662	-0-	166	2			Y	-0-					9
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					9
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					9
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					76
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					76
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					76
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					76
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					76
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					89
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					89
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					89
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					90
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	N	1					91
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					92

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					5
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					5
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					5
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					14
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					14
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					14
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343		-0-	-0-	-343	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					61
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					63
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					65
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					67
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	2	2	9	N	2					69
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					69

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					35
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					35
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					35
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					35
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					38

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					175
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					175
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					175
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					175
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					175
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	N	1					176

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

09	270	N	261	-0-	-9	-0-	56	1	202	2	N	3					143
							3	9									
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	56	1	166	2	N	3					146
							3	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	56	1	202	2	N	7					153
							8	9									
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	56	1	184	2	N	-0-					153
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	56	1	139	2	N	29					182
							32	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	56	1	167	2	N	1					183
							1	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

09	930	N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			131
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	876	2	3	9	N	3	1	8			133
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	836	2	6	9	N	5	3	8			135
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	816	2	6	9	N	5	3	8			137
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6	3	8			140
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6	5	8			141

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					58
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					58
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					58
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			273
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	148	1			125
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					126
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					126
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					127
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					128

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			80
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1011	2	300	9	N	273	182	1			171
11	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	958	2	279	9	N	254	174	1			251
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	961	2	290	9	N	264	356	1			159
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	851	2	289	9	N	263	357	1	1	8	64
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	877	2	264	9	N	240	181	1			123

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					92
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					92
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					92
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					92
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

09	180	N	84	-0-	-96	-0-	81	2	3	9	N	3					192
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	2	2	9	N	2					194
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	74	2	2	9	N	2					196
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2					198
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					199
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					200

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8	9	N	7	2	8			161
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					168
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	N	9	1	8			176
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	642	2	10	9	N	9					185
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	2	8	9	N	7					192
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					204

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	#	1031	-0-	-1819	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	448	-0-	-1288	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	960	#	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	645	-0-	-409	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	952	#	322	-0-	-630	-0-	322	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					5
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					5
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					5
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					29
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	169	1			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	173	1			141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	168	1			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	171	1			12
02	14B2	EXT	196	-0-	196	196	13	2	183	9	N	166					178

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2029	3	31	9	N	28					124
10	1860	#	1021	-0-	-839	-0-	1021	3			N	-0-					124
11	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	2600	3	58	9	N	53	169	1			8
12	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2823	3	105	9	N	95					103
*01	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2429	3	80	9	N	73	171	1			5
*02	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1847	3	70	9	N	64					69

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	#	2817	-0-	-153	-0-	2764	3	53	9	N	48					187
10	3069	#	2830	-0-	-239	-0-	2790	3	40	9	N	36					223
11	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3220	3	39	9	N	35					258
12	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3344	3	55	9	N	50	186	1			122
01	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3196	3	59	9	N	54					176
02	2772	#	2442	-0-	-330	-0-	2395	3	47	9	N	43					219

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114